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: WEBB
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-

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-

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-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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	-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-

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 161364 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11826 - 12250

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

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

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-

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

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

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

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

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

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-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244169 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9416 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 3 RRCID -> 143219 COMPL. DATE 09/03/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7933 - 7984

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 14 RRCID -> 147896 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 135 WELL #: 2 RRCID -> 159501 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9275 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 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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 193713 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 46 RRCID -> 195209 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9100 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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
REV. KEITH WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 277296 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5534 - 5622

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

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

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

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

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

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

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

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 2SD RRCID -> 204619 COMPL. DATE 08/19/1998 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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

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

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

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

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-

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

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

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	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: KENEDY
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES //CONT.// 249867
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 274955 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3191 - 3194

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

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

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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS "B" WELL #: 7 RRCID -> 195584 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11542 PERF.10672 - 10756

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

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

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

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-

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-

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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 24D RRCID -> 282181 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3875 - 6448

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

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

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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 180168 COMPL. DATE 12/30/1972 TOTAL DEPTH 6600 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-

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

TREVINO WELL #: 15 RRCID -> 147464 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 10700 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-

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 86 RRCID -> 151414 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9440 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-

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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 179139 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ASCHE WELL #: 77 RRCID -> 201705 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
FLORES, M WELL #: 11 RRCID -> 206989 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9255 PERF. N/A

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

SAN FERNANDO MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 208691 COMPL. DATE 08/28/2004 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-

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-

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

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

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220474 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14123 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 97 RRCID -> 230245 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9066 PERF. N/A

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

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA NCT WELL #: 8 RRCID -> 249067 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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

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

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

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-

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

MARTIN, J. C., III WELL #: 9 RRCID -> 240290 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10300 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
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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	10					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	57					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	117	175	1			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	31					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	36					92
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575					N	NO RPT					92

L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
MOOS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 204760 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: NUECES
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
SAN ROMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 260398 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 11068 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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 8RR RRCID -> 252098 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

YTURRIA WELL #: RRCID -> 268816 COMPL. DATE 07/31/2012 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MPG PETROLEUM, INC. 518631
RITCHIE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 252823 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9344 - 9358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-			36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-			36
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36

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

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163813 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.13526 - 14110

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 GU WELL #: 7 RRCID -> 164241 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13103 - 13178

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168701 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.15781 - 15920

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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187333 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 10820

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES "A" WELL #: 12 RRCID -> 241937 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

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-

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

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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 'A' WELL #: 11 RRCID -> 275848 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6854 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	1067	-0-	1067	1067	89	1	978	2	N	-0-					-0-
*08	1549 X	466	-0-	-1083	-0-	37	1	429	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-

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-

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

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

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

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-

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

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

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

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

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

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
HANNA TRAD WELL #: 2 RRCID -> 244998 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7560 - 7590

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 202385 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11527 PERF.10070 - 11176

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

PURSUIT OIL & GAS, LLC 683415
VELA WELL #: 01 RRCID -> 249191 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11450 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

REMORA OPERATING, LLC 701613
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
FROST NATIONAL BANK WELL #: 3 RRCID -> 251886 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 9919 - 9939

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

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

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
FRANCISCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285701 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11000 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-

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-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 45 RRCID -> 282753 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4741 - 4752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 EF MAVERICK, LLC 797102
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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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-

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

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

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUWELL WELL #: 1 RRCID -> 260823 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11504 - 11720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216711 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14048

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: WILLACY
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179423 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9314 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "D" WELL #: 2 RRCID -> 179424 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11635 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-

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
REID, M. WELL #: 1 RRCID -> 188356 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5428 - 5435

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

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

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-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
VAST OIL TX OPERATING LLC //CONT.// 883803
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-

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

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-

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189883 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 7584

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

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

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

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

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

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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019 - PLUGGED 02/06/19

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	1488 N	1022	-0-	-466	-0-	103	1	919	3	N	-0-					-0-
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	74	1	879	3	N	-0-					-0-
10	1178 N	914	-0-	-264	-0-	64	1	850	3	N	-0-					-0-
11	1080 N	866	-0-	-214	-0-	55	1	811	3	N	-0-					-0-
*12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	81	1	1101	3	N	-0-					-0-
*01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	88	1	1149	3	N	-0-					-0-

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

08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	310	1	1917	3	N	-0-					149
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	161	1	1265	3	N	-0-					149
10	2201 N	1099	-0-	-1102	-0-	62	1	1037	3	N	-0-	134	1			15
11	2130 N	1623	-0-	-507	-0-	113	1	1510	3	N	-0-					15
*12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	145	1	1234	3	N	-0-					15
*01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	196	1	1497	3	N	-0-					15

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

08	2108 N	1892	-0-	-216	-0-	186	1	1694	3	N	11					219
						12	9									
09	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	171	1	2050	3	N	15					234
						17	9									
10	1705 N	1106	-0-	-599	-0-	77	1	1016	3	N	12					246
						13	9									
11	2010 N	723	-0-	-1287	-0-	45	1	678	3	N	-0-					246
*12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	47	1	644	3	N	2	185	1			63
						2	9									
01	1116 N	493	-0-	-623	-0-	35	1	458	3	N	-0-					63

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

08	961 N	239	-0-	-722	-0-	24	1	215	3	N	-0-					-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	3	N	-0-					-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	21	1	282	3	N	-0-					-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	36	1	547	3	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

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

08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	74	1	596	3	N	-0-					-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	84	1	692	3	N	-0-					-0-
10	806 N	639	-0-	-167	-0-	70	1	569	3	N	-0-					-0-
11	720 N	648	-0-	-72	-0-	71	1	577	3	N	-0-					-0-
*12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	71	1	603	3	N	-0-					-0-
01	651 N	550	-0-	-101	-0-	61	1	489	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-AKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166960 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6814 - 6872

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	63	1	413	3	N	-0-					36
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	48	1	334	3	N	-0-					36
10	620	N	503	-0-	-117	-0-	67	1	436	3	N	-0-					36
11	510	N	234	-0-	-276	-0-	46	1	188	3	N	-0-					36
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	32	1	110	3	N	-0-					36
01	496	N	350	-0-	-146	-0-	57	1	293	3	N	-0-					36

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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	1080	3	Y	1	1	8			29
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	187	3	Y	1	1	8			29
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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	3100	N	3717	-0-	617	2268	139 716	1 3	2862	2	N	-0-					-0-
09	5860	X	3592	-0-	-2268	-0-	128 685	1 3	2779	2	N	-0-					-0-
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	136 690	1 3	2884	2	N	-0-					-0-
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	123 761	1 3	2475	2	N	-0-					-0-
*12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	119 653	1 3	2478	2	N	-0-					-0-
*01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	125 96	1 3	3080	2	N	-0-					-0-

AGARITO (NAVARRO) //CONT.// 00784 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 11 RRCID -> 152610 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9464 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 00832 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
STONE WELL #: 1 RRCID -> 284075 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6439 - 6840

08	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					140
09	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					140
10	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					140
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					140
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER) 00832 005 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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-

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

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

08	3599	3599	-0-	-0-	-0-	424	1	3175	2	N	-0-					-0-
09	2238	2238	-0-	-0-	-0-	363	1	1875	2	N	-0-					-0-
10	2182	2182	-0-	-0-	-0-	431	1	1751	2	N	-0-					-0-
*11	3142	3142	-0-	-0-	-0-	290	1	2852	2	N	-0-					-0-
*12	3019	3019	-0-	-0-	-0-	357	1	2662	2	N	-0-					-0-
01	2108	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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-

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

08	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1074	-0-	-456	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
*12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER) 00832 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PURL WELL #: A 2SD RRCID -> 008853 COMPL. DATE 05/06/1934 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3854 - 4126

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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	80	1	657	2	Y	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	419	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	720	N	199	-0-	-521	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	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

08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

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

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2018 - PLUGGED 08/13/18

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

08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1445	-0-	-167	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	992	N	851	-0-	-141	-0-	745	2	106	9	N	96	171	1			39
09	1320	N	269	-0-	-1051	-0-	236	2	33	9	N	30					69
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	210	2	31	9	N	28					97
11	810	N	262	-0-	-548	-0-	207	2	55	9	N	50					147
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	444	2	53	9	N	48					195
*01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1224	2	110	9	N	100	175	1			120

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1003	2	66	9	N	60					183
09	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1050	2	44	9	N	40					223
10	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	960	2	55	9	N	50	180	1			93
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1057	2	66	9	N	60					153
12	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1005	2	84	9	N	76	192	1			37
*01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1325	2	190	9	N	173	190	1			20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-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-

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

08	1209	N	627	-0-	-582	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	930	-0-	-240	-0-	930	2			N	-0-					-0-
10	992	N	787	-0-	-205	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					-0-
01	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	2			N	-0-					-0-

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

08	3000	N	961	-0-	-2039	369	961	2			Y	-0-					46
09	900	N	213	-0-	-687	-0-	213	2			Y	-0-					46
10	682	N	362	-0-	-320	-0-	351	2	11	9	Y	10					56
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1050	2	22	9	Y	20					76
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	945	2	33	9	Y	30					106
*01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	906	2	35	9	Y	32					138

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

08	430	X	161	-0-	-269	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	50	-0-	-105	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*01	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

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

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-

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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	630	N	326	-0-	-304	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	221	-0-	-461	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A

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

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	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	211	1	1581	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	196	1	1014	2	N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	233	1	947	2	N	-0-					-0-
*11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	206	1	2031	2	N	-0-					-0-
*12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	205	1	1531	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 08/15/2018 - P/A 08/15/18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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 #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	1073	1	1073	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1406	-0-	-454	-0-	703	1	703	3	N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	213	1	213	3	N	-0-					-0-
*11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	685	1	685	3	N	-0-					-0-
*12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	898	1	898	3	N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	690	N	459	-0-	-231	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	630	N	261	-0-	-369	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	116	1	869	2	N	-0-					-0-
09	750	N	536	-0-	-214	-0-	87	1	449	2	N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	103	1	420	2	N	-0-					-0-
*11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	148	1	1457	2	N	-0-					-0-
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	170	1	1266	2	N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	510	N	389	-0-	-121	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE 687 WELL #: 1 RRCID -> 032404 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 4808 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	690	N	567	-0-	-123	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -A- WELL #: 2 M RRCID -> 034651 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
*12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	117	1	877	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	988	-0-	-542	-0-	160	1	828	2	N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	110	1	449	2	N	-0-					-0-
*11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	157	1	1542	2	N	-0-					-0-
*12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	157	1	1170	2	N	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	450	N	312	-0-	-138	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	786	-0-	-234	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5539 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
*12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	780	N	544	-0-	-236	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	955	-0-	-365	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
*12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	660	N	439	-0-	-221	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
09	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	41	1	309	2	N	-0-					-0-
09	330	N	189	-0-	-141	-0-	31	1	158	2	N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	36	1	148	2	N	-0-					-0-
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	288	2	N	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	38	1	286	2	N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	270	1	2023	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	1453	-0-	-677	-0-	236	1	1217	2	N	-0-			-0-
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	274	1	1114	2	N	-0-			-0-
*11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	183	1	1799	2	N	-0-			-0-
*12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	296	1	2203	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			-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-

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

08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-			-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	321	1	2404	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	1239	-0-	-861	-0-	201	1	1038	2	N	-0-			-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	238	1	970	2	N	-0-			-0-
*11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	216	1	2129	2	N	-0-			-0-
*12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	322	1	2401	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	3664	X	3049	-0-	-615	-0-	3049	2			N	-0-			-0-
09	1830	X	1704	-0-	-126	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
10	1891	X	1592	-0-	-299	-0-	1592	2			N	-0-			-0-
11	1830	X	1337	-0-	-493	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
*12	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-			-0-
01	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-			-0-
09	660	N	351	-0-	-309	-0-	351	2			N	-0-			-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
*11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
09	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	2			N	-0-			-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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-

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

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

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 2 RRCID -> 054800 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5490 - 5893

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	780	N	450	-0-	-330	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	450	N	312	-0-	-138	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	480	N	344	-0-	-136	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	280	1	2097	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1393	-0-	-467	-0-	226	1	1167	2	N	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	199	1	811	2	N	-0-					-0-
*11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	145	1	1429	2	N	-0-					-0-
*12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	202	1	1508	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018 - P/A 08/09/18

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SIMMONDS, B. B. WELL #: 8 RRCID -> 074636 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018 - P/A 08/23/18														

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-

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

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 3 RRCID -> 077951 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 7017 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 #: 2 RRCID -> 078263 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

08	930	X	661	-0-	-269	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	900	X	426	-0-	-474	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	744	X	291	-0-	-453	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	660	X	530	-0-	-130	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	682	X	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HORNE, C. J. WELL #: B 2 RRCID -> 079959 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6407 - 6413

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	198	2			N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	840	N	673	-0-	-167	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WALTON, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 093924 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6170 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1130	-0-	-520	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 3 RRCID -> 095509 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4440 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	747	-0-	-393	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	306	1	306	3	N	-0-					-0-
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	306	1	306	3	N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	139	1	139	3	N	-0-					-0-
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	352	1	352	3	N	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	290	1	290	3	N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	341	N	272	-0-	-69	-0-	136	1	136	3	N	-0-					-0-
09	360	N	272	-0-	-88	-0-	136	1	136	3	N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	135	1	135	3	N	-0-					-0-
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	249	1	249	3	N	-0-					-0-
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	256	1	256	3	N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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-

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	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 D RRCID -> 131701 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5658 - 5701

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

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

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

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

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

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

08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
*12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	964	-0-	-206	-0-	964	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	0	N	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

08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	450	N	314	-0-	-136	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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-

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	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1302	-0-	-588	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
*11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-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	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S.ET AL WELL #: 2 H RRCID -> 138135 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6668 PERF. 4782 - 4796

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

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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLTER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 140341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5196 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 D RRCID -> 140589 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5806 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	227	1	227	3	N	-0-					-0-
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	227	1	227	3	N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	3	N	-0-					-0-
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	173	1	173	3	N	-0-					-0-
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	308	1	308	3	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-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	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2642	-0-	-358	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	1968	-0-	-1132	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
*11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
*12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-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	1178	N	835	-0-	-343	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	582	-0-	-648	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 5-F RRCID -> 147315 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 5870 - 5890

08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4748 - 5343

08	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1207	-0-	-623	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
*11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 19 RRCID -> 150185 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 6460 - 6554

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	N	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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-

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

08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
09	870	N	555	-0-	-315	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	708	1	708	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1214	-0-	-196	-0-	607	1	607	3	N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	163	1	163	3	N	-0-					-0-
*11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	629	1	629	3	N	-0-					-0-
*12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	628	1	628	3	N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5494 - 5713

08	1612	N	187	-0-	-1425	-0-	22	1	165	2	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	176	1	718	2	N	-0-					-0-
*11	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	266	1	2619	2	N	-0-					-0-
*12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	139	1	1036	2	N	-0-					-0-
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-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 #: 44D RRCID -> 152997 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5613 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	360	N	153	-0-	-207	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 153156 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6360 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
*12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 47 RRCID -> 153482 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6949 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, W.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153800 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6152 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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

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

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

08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	390	N	230	-0-	-160	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6646 - 7500

08	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	930	N	659	-0-	-271	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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, 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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6138 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	536	1	536	3	N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	416	1	416	3	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	126	1	126	3	N	-0-					-0-
*11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	559	1	559	3	N	-0-					-0-
*12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	561	1	561	3	N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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 "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	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	2803	1	2803	3	N	-0-			-0-
09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	2803	1	2803	3	N	-0-			-0-
10	2635	X	1824	-0-	-811	-0-	912	1	912	3	N	-0-			-0-
*11	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	3005	1	3005	3	N	-0-			-0-
*12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	2759	1	2759	3	N	-0-			-0-
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 9 RRCID -> 181142 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6182 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	521	1	521	3	N	-0-			-0-
09	990	N	886	-0-	-104	-0-	443	1	443	3	N	-0-			-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	141	1	141	3	N	-0-			-0-
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	205	1	205	3	N	-0-			-0-
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	565	1	565	3	N	-0-			-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 300 RRCID -> 181369 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5580 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	3168	1	3168	3	N	-0-			-0-
09	3510	X	2898	-0-	-612	-0-	1449	1	1449	3	N	-0-			-0-
10	3627	X	1458	-0-	-2169	-0-	729	1	729	3	N	-0-			-0-
*11	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	3375	1	3375	3	N	-0-			-0-
12	3627	X	2420	-0-	-1207	-0-	1210	1	1210	3	N	-0-			-0-
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 10 RRCID -> 181696 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6366 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	3283	1	3283	3	N	-0-			-0-
09	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	2544	1	2544	3	N	-0-			-0-
10	3255	X	1054	-0-	-2201	-0-	527	1	527	3	N	-0-			-0-
11	3150	X	2116	-0-	-1034	-0-	1058	1	1058	3	N	-0-			-0-
*12	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	2955	1	2955	3	N	-0-			-0-
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 60 RRCID -> 181743 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6996 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-			-0-
09	2100	N	1621	-0-	-479	-0-	1621	3			N	-0-			-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			-0-
*11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-			-0-
*12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-			-0-
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS "C" WELL #: 7 RRCID -> 181800 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5686 - 5723

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

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 12 RRCID -> 181836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5790 - 6946

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

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

U.C.L.I. WELL #: 18 RRCID -> 182706 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5176 - 5180

08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	279	1	279	3	N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	82	1	82	3	N	-0-					-0-
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	406	1	406	3	N	-0-					-0-
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	361	1	361	3	N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	480	N	383	-0-	-97	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	778	-0-	-482	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 10 C RRCID -> 182839 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5136 - 5838

08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	744	N	698	-0-	-46	-0-	82	1	616	2	N	-0-					-0-
09	600	N	391	-0-	-209	-0-	63	1	328	2	N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	75	1	306	2	N	-0-					-0-
*11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	62	1	611	2	N	-0-					-0-
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	77	1	577	2	N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	2965	1	2965	3	N	-0-					-0-
09	2280	X	1894	-0-	-386	-0-	947	1	947	3	N	-0-					-0-
10	2356	X	992	-0-	-1364	-0-	496	1	496	3	N	-0-					-0-
*11	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	3060	1	3060	3	N	-0-					-0-
*12	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	3193	1	3193	3	N	-0-					-0-
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-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, 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	744	N	732	-0-	-12	-0-	86	1	646	2	N	-0-			-0-
09	630	N	477	-0-	-153	-0-	77	1	400	2	N	-0-			-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	92	1	373	2	N	-0-			-0-
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	55	1	541	2	N	-0-			-0-
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	106	1	787	2	N	-0-			-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

WOFFORD, BUSH WELL #: A 4 RRCID -> 184804 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6548 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-			-0-
09	570	N	361	-0-	-209	-0-	361	2			N	-0-			-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-			-0-
09	480	N	291	-0-	-189	-0-	291	2			N	-0-			-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	690	N	470	-0-	-220	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	630	N	290	-0-	-340	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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	3348	X	2864	-0-	-484	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2175	-0-	-1065	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2032	-0-	-1161	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2683	-0-	-137	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2396	-0-	-518	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1569	-0-	-818	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1166	-0-	-1024	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
10	1674	X	1053	-0-	-621	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*11	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
*12	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1259	-0-	-451	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
*12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 204568 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6334 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1184	-0-	-256	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
*12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
09	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
10	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
*11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
*12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1420	-0-	-770	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
*12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 8 RRCID -> 214769 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5376 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3385	-0-	-707	-0-	399	1	2986	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3499	-0-	-461	-0-	567	1	2932	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	2346	-0-	-1250	-0-	463	1	1883	2	N	-0-					-0-
*11	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	765	1	7524	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-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	3627	X	3131	-0-	-496	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2365	-0-	-1145	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	1996	-0-	-1135	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
*11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2988	-0-	-143	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	144	1	1077	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1109	-0-	-241	-0-	180	1	929	2	N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	76	1	308	2	N	-0-					-0-
*11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	153	1	1501	2	N	-0-					-0-
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	172	1	1280	2	N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1116	-0-	-204	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
*12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	707	-0-	-793	-0-	707	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					4
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					4
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					4
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					4
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					4
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	510	N	313	-0-	-197	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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	3565	X	1911	-0-	-1654	-0-	225	1	1686	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	1166	-0-	-2284	-0-	189	1	977	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	1137	-0-	-2335	-0-	224	1	913	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3239	-0-	-1	-0-	299	1	2940	2	N	-0-					-0-
*12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	363	1	2704	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-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		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, 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	660	-0-	-480	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3587	-0-	-846	-0-	423	1	3164	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	2479	-0-	-1781	-0-	402	1	2077	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	1992	-0-	-1666	-0-	393	1	1599	2	N	-0-					-0-
*11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	372	1	3664	2	N	-0-					-0-
*12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	432	1	3220	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	176	1	1314	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1043	-0-	-247	-0-	169	1	874	2	N	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	168	1	684	2	N	-0-					-0-
*11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	139	1	1363	2	N	-0-					-0-
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	170	1	1266	2	N	-0-					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	X	665	-0-	-358	-0-	78	1	587	2	N	-0-					-0-
09	900	X	584	-0-	-316	-0-	95	1	489	2	N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	68	1	277	2	N	-0-					-0-
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	55	1	541	2	N	-0-					-0-
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	72	1	536	2	N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	191	1	1431	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1275	-0-	-405	-0-	207	1	1068	2	N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	116	1	471	2	N	-0-					-0-
*11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	176	1	1731	2	N	-0-					-0-
*12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	198	1	1474	2	N	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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, M. L. "A" WELL #: 25 RRCID -> 244767 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2639	-0-	-182	-0-	311	1	2328	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2017	-0-	-713	-0-	327	1	1690	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2205	-0-	-616	-0-	435	1	1770	2	N	-0-					-0-
*11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	273	1	2688	2	N	-0-					-0-
*12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	362	1	2698	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 6 RRCID -> 255886 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 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	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2057	-0-	-343	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4658	-0-	1658	1658	4658	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3965	-0-	865	2523	3965	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	229					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 8 RRCID -> 260414 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5968 - 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	2449	X	1952	-0-	-497	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	720	-0-	-1650	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1127	-0-	-919	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
*11	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1931	-0-	-22	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	794	-0-	-105	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	720	N	484	-0-	-236	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, MABEL WELL #: A 16 RRCID -> 260486 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5446 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	3363	-0-	-1380	-0-	396	1	2967	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	2444	-0-	-2056	-0-	396	1	2048	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	2170	-0-	-1426	-0-	428	1	1742	2	N	-0-					-0-
*11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	429	1	4225	2	N	-0-					-0-
*12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	532	1	3964	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	224	1	1677	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1270	-0-	-650	-0-	206	1	1064	2	N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	244	1	994	2	N	-0-					-0-
*11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	178	1	1753	2	N	-0-					-0-
*12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	195	1	1450	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	179	1	1339	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1132	-0-	-428	-0-	184	1	948	2	N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	163	1	662	2	N	-0-					-0-
*11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	157	1	1548	2	N	-0-					-0-
*12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	174	1	1299	2	N	-0-					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	69	1	514	2	N	-0-					-0-
09	720	N	433	-0-	-287	-0-	70	1	363	2	N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	41	1	168	2	N	-0-					-0-
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	37	1	369	2	N	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	49	1	362	2	N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	110	1	1372	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	743	-0-	-547	-0-	110	1	633	2	N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	110	1	591	2	N	-0-					-0-
*11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	110	1	1502	2	N	-0-					-0-
*12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	110	1	1639	2	N	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KINSEY, E.A. WELL #: B 8 RRCID -> 278546 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6158 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 278569 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6386 - 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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. B WELL #: 5B RRCID -> 281882 COMPL. DATE 11/14/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6253 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ WELL #: 3 RRCID -> 189307 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6490

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 15 F RRCID -> 070350 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (GERHARDT) //CONT.// 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TALBERT C.P. WELL #: 17 D RRCID -> 075366 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-

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

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-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 077535 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 8325 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 (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

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 (LOCKHART) 00832 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 284803 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6887 - 6894

08	0		-0-	-0-	-0-	1665					N	-0-					-0-
09	4440		-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
10	17205		-0-	-0-	-17205	-0-					N	-0-					-0-
11	16650		-0-	-0-	-16650	-0-					N	-0-					-0-
12	17205		-0-	-0-	-17205	-0-					N	-0-					-0-
01	17205		-0-	-0-	-17205	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (RIVERS) 00832 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
CHICAGO LAND BANK WELL #: 1 RRCID -> 078747 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	459	-0-	-2641	241	459	2			N	-0-					-0-
09	570	N	251	-0-	-319	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WALTON, W. W. WELL #: 1B RRCID -> 140866 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 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-

SPONBERG, J. O. WELL #: 8-F RRCID -> 150231 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7472 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 #: 9 RRCID -> 228460 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966

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

08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-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 (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

08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					96
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					96
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					96
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					96
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					96
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910

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

TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

08	1333	N	789	-0-	-544	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	837	N	420	-0-	-417	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	750	N	630	-0-	-120	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
*01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098

08	1183	N	228	-0-	-955	-0-	228	2			Y	-0-					45
09	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2			Y	-0-					45
10	341	N	130	-0-	-211	-0-	130	2			Y	-0-					45
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					45
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					45
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					45

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585

08	517	N	165	-0-	-352	-0-	165	2			Y	-0-					62
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					62
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					62
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					62
12	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			Y	-0-					62
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					62

BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688

08	736	N	193	-0-	-543	-0-	193	2			Y	-0-					47
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					47
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					47
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					47
12	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	2			Y	-0-					47
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					47

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083

08	952	X	161	-0-	-791	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
10	403	X	90	-0-	-313	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
11	390	X	230	-0-	-160	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
12	403	X	201	-0-	-202	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
01	279	X	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950

08	2139	X	2060	-0-	-79	-0-	2060	2			Y	-0-					116
09	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2147	2	229	9	Y	208	87	1			237
10	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2050	2	194	9	Y	176	164	1			249
11	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	980	2	30	9	Y	27					276
*12	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1001	2	26	9	Y	24					300
01	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					300

KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701

08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	375	2	11	9	Y	10	4	1			6
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1655	2	68	9	Y	62	26	1			36
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1581	2	150	9	Y	136	127	1			45
11	779	X	779	-0-	-0-	-0-	756	2	23	9	Y	21					66
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					66

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	125	2	14	9	Y	13	6	1			7
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	119	2	11	9	Y	10	9	1			8
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	Y	2					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					10

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	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					53
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					53
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					53
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					92
09	510	N	177	-0-	-333	-0-	145	2	32	9	Y	29	12	1			109
10	496	N	152	-0-	-344	-0-	139	2	13	9	Y	12	11	1			110
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	Y	2					112
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	302	2	8	9	Y	7					119
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					119

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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	4	1			6
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	358	2	34	9	Y	31	29	1			8
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	171	2	6	9	Y	5					13
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	Y	2					15
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					15

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					31
09	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2111	2	3	9	N	3					34
10	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2016	2	341	9	N	310					344
11	1800	X	967	-0-	-833	-0-	964	2	3	9	N	3					347
*12	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2459	2	3	9	N	3					350
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					350

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2338	-0-	-142	-0-	2338	2			Y	-0-					63
09	2400	X	492	-0-	-1908	-0-	361	2	131	9	Y	119	50	1			132
10	2294	X	377	-0-	-1917	-0-	344	2	33	9	Y	30	28	1			134
11	2250	X	171	-0-	-2079	-0-	165	2	6	9	Y	5					139
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					139
01	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					139

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	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

SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	540	N	389	-0-	-151	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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	992	N	770	-0-	-222	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	900	N	408	-0-	-492	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WALTON,W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 8220

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 13 RRCID -> 138037 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7390 - 7529

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 20 RRCID -> 148191 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 7694

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 7704 - 7714

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460

08	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	2753	1	2753	3	N	-0-					-0-
09	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	2753	1	2753	3	N	-0-					-0-
10	3038 X	1570	-0-	-1468	-0-	785	1	785	3	N	-0-					-0-
*11	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	3150	1	3150	3	N	-0-					-0-
*12	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	2601	1	2601	3	N	-0-					-0-
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8162

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052

08	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	480 N	375	-0-	-105	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	165	1			90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					96
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2					30
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	988	1	865	2	N	189	174	1			52
							208	9									
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	958	1	830	2	N	199	177	1			74
							219	9									
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	989	1	891	2	N	198	180	1			92
							218	9									
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	960	1	803	2	N	237	179	1			150
							261	9									
12	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	992	1	845	2	N	207	181	1			176
							228	9									
01	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	992	1	792	2	N	205	344	1			37
							226	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	731	1	8962	2	N	101	186	1			82
							111	9									
09	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	724	1	8798	2	N	85					167
							94	9									
10	9300	X	8114	-0-	-1186	-0-	739	1	7231	2	N	131	188	1			110
							144	9									
11	9000	X	6615	-0-	-2385	-0-	693	1	5844	2	N	71					181
							78	9									
12	9300	X	7654	-0-	-1646	-0-	752	1	6766	2	N	124	190	1			115
							136	9									
01	9300	X	5391	-0-	-3909	-0-	619	1	4705	2	N	61					176
							67	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	2883	X	1444	-0-	-1439	-0-	585	1	795	2	N	58	164	1			87
							64	9									
09	2790	X	1727	-0-	-1063	-0-	663	1	1007	2	N	52					139
							57	9									
10	2883	X	1799	-0-	-1084	-0-	723	1	1024	2	N	47					186
							52	9									
11	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	978	1	1113	2	N	44					230
							48	9									
12	1798	X	1491	-0-	-307	-0-	685	1	728	2	N	71	185	1			116
							78	9									
01	1798	X	1655	-0-	-143	-0-	721	1	880	2	N	49					165
							54	9									

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

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

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	1484	1	2731	2	N	-0-					79
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	1343	1	2517	2	N	-0-					79
10	3689	X	3661	-0-	-28	-0-	1357	1	2304	2	N	-0-					79
11	3570	X	2209	-0-	-1361	-0-	1026	1	1183	2	N	-0-					79
12	3689	X	3191	-0-	-498	-0-	1377	1	1814	2	N	-0-					79
01	3689	X	3407	-0-	-282	-0-	1380	1	2027	2	N	-0-					79

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	277	-0-	-2	-0-	219	1	3	2	N	50					140
							55	9									
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	211	1	2	2	N	45					185
							50	9									
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	219	1	3	2	N	36					221
							40	9									
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	210	1	30	9	N	27	163	1			85
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	217	1	46	9	N	42					127
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	217	1	88	9	N	80					207

WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-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

08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	952	-0-	-218	-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (6270) 00832 713 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 110953 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 6264 - 6274

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-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

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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (8400) 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

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

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174488 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456

08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	350	2	112	9	Y	102	90	1			25
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	382	2	6	9	Y	5					30
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					30
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					30
12	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					30
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					30

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 T RRCID -> 071589 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560

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

08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	840 N	635	-0-	-205	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (8570) //CONT.// 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
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	DLQ G-10		3380	-0-	3380	3380	3380	2			Y	-0-					52
09	DLQ G-10		3306	-0-	3306	6686	3306	2			Y	-0-					52
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6686					Y	-0-					52
11	6686	X	-0-	-0-	-6686	-0-					Y	-0-					52
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					52

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	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					35
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					35
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					35
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					35
12	DLQ G-10		200	-0-	200	200	200	2			Y	-0-					35
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	200					Y	NO RPT					35

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

AGUA DULCE (8700) 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 077742 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760

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

SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 182734 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST) 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 T RRCID -> 035555 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

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

FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 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-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	110 135	1 9	2587	2	N	123	182	1			190
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	130 108	1 9	2301	2	N	98	183	1			105
10	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	110 121	1 9	2382	2	N	110					215
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	110 123	1 9	2278	2	N	112	180	1			147
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	110 113	1 9	2415	2	N	103					250
*01	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	110 131	1 9	2574	2	N	119	181	1			188

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	7946	R	7946	-0-	-0-	-0-	7296	2	650	9	Y	591	531	1	90	8	161
09	8758	R	8758	-0-	-0-	-0-	8077	2	681	9	Y	619	395	1	119	8	266
10	7843	#	6608	-0-	-1235	-0-	5985	2	623	9	Y	566	392	1	150	8	290
11	7680	#	3925	-0-	-3755	-0-	3395	2	530	9	Y	482	399	1	152	8	221
12	8525		6183	-0-	-2342	-0-	5577	2	606	9	Y	551	405	1	146	8	221
01	8525		5893	-0-	-2632	-0-	5262	2	631	9	Y	574	389	1	210	8	196

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	4030	X	3774	-0-	-256	-0-	357 84	1 9	3333	2	Y	76	177	1			163
09	4020	X	2004	-0-	-2016	-0-	191 63	1 9	1750	2	Y	57					220
10	4154	X	3804	-0-	-350	-0-	369 48	1 9	3387	2	Y	44	170	1			94
11	4020	X	3051	-0-	-969	-0-	298	1	2753	2	Y	-0-					94
12	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	377 187	1 9	3616	2	Y	170					264
01	3813	X	3791	-0-	-22	-0-	364 84	1 9	3343	2	Y	76					340

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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	126 21	1 9	1177	2	Y	19	8	1			142
09	1170	N	509	-0-	-661	-0-	50 2	1 9	457	2	Y	2					144
10	1240	N	740	-0-	-500	-0-	73	1	667	2	Y	-0-	6	1			138
11	1290	N	668	-0-	-622	-0-	65	1	603	2	Y	-0-					138
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	124 8	1 9	1187	2	Y	7					145
*01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	136 1	1 9	1245	2	Y	1					146

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

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	589	N	423	-0-	-166	-0-	47	1	376	3	Y	-0-					15
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	49	1	458	3	Y	2					17
							2	9									
10	465	N	419	-0-	-46	-0-	39	1	379	3	Y	1					18
							1	9									
11	450	N	318	-0-	-132	-0-	28	1	289	3	Y	1					19
							1	9									
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	Y	-0-					19
*01	434	N	348	-0-	-86	-0-	32	1	313	3	Y	3					22
							3	9									

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147036 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	669	-0-	-354	-0-	74	1	594	3	Y	1					3
							1	9									
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	67	1	606	3	Y	2					5
							2	9									
10	682	N	616	-0-	-66	-0-	58	1	557	3	Y	1					6
							1	9									
11	660	N	606	-0-	-54	-0-	53	1	551	3	Y	2					8
							2	9									
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	54	1	575	3	Y	1					9
							1	9									
01	620	N	496	-0-	-124	-0-	46	1	447	3	Y	3					12
							3	9									

AGUILARES (ZONE 1) 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					252
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2018 - P/A 11/16/18

AGUILARES (ZONE 1) //CONT.// 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

ALAMO (8050) 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017 - P/A 05/01/2017

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	81	1	93	2	N	12					46
							13	9									
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	87	1	75	2	N	-0-					46
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	115	1	92	2	N	-0-					46
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	82	1	46	2	N	-0-					46
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	80	1	46	2	N	-0-					46
01	217	N	128	-0-	-89	-0-	81	1	47	2	N	-0-					46

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
THE MEDUSA COMPANY 851528
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623

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

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 610 RRCID -> 270357 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3114 - 3118

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

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	103	1	281	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
09	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	95	1	344	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	496	N	448	-0-	-48	B	-0-	115	1	333	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	208	-0-	-182	B	-0-	49	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	31	-0-	-434	B	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	40	-0-	-394	B	-0-	8	1	32	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680

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-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-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	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	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-

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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	184	1	503	2	Y	-0-					-0-
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	330	1	1194	2	Y	-0-					-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	420	1	1216	2	Y	-0-					-0-
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	349	1	1133	2	Y	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	314	1	915	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	682	-0-	-217	-0-	131	1	551	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2294	-0-	-651	-0-	614	1	1676	2	Y	4	14	1			2
							4	9									
09	2670	X	1939	-0-	-731	-0-	420	1	1519	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	826	1	2389	2	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2438	-0-	-142	-0-	574	1	1864	2	Y	-0-					-0-
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	849	1	2472	2	Y	-0-					-0-
*01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	672	1	2820	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	150	1	410	2	Y	10	6	1			5
							11	9									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	48	1	173	2	Y	-0-	5	1			-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	98	1	283	2	Y	-0-					-0-
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	342	1	1111	2	Y	-0-					-0-
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	426	1	1241	2	Y	-0-					-0-
*01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	141	1	593	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	429	1	1171	2	Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	74	1	269	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	429	-0-	-160	-0-	110	1	319	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	531	-0-	-1029	-0-	125	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	107	1	311	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	12425	-0-	9325	9325	2357	1	9884	2	Y	167	72	1			95
							184	9									

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		4398	-0-	4398	4398	4398	2			N	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	273	-0-	-1060	-0-	73	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	1333	N	63	-0-	-1270	-0-	16	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3509	-0-	509	509	826	1	2683	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3354	-0-	254	763	857	1	2497	2	Y	-0-					-0-
*01	2997	N	2234	-0-	-763	-0-	430	1	1804	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 464DF RRCID -> 241631 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116

08	403	N	328	-0-	-75	-0-	57	1	155	2	Y	105	90	1			55
							116	9									
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	59	1	213	2	Y	22	62	1			16
							24	9									
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	84	1	244	2	Y	33	32	1			17
							36	9									
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	72	1	235	2	Y	17	26	1			8
							19	9									
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	62	1	180	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
01	372	N	44	-0-	-328	-0-	8	1	34	2	Y	2	10	1			1
							2	9									

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 #: 470 RRCID -> 274965 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 6090 - 6094

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

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER) 01193 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1C RRCID -> 171004 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2202

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

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) 01405 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOPEZ WELL #: 1 A RRCID -> 093461 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	276	1	605	2	Y	-0-					28
	09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	285	1	625	2	Y	-0-					28
	10	899	N	846	-0-	-53	-0-	258	1	588	2	Y	-0-					28
	11	840	N	794	-0-	-46	-0-	249	1	545	2	Y	-0-					28
	12	930	N	772	-0-	-158	-0-	248	1	524	2	Y	-0-					28
*	01	837	N	785	-0-	-52	-0-	253	1	531	2	Y	1					29
								1	9									

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
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
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	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
	09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
	10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*	11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*	12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*	01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

ALICE (2670 HET) 01514 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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	7626	#	5880	-0-	-1746	-0-	5844	2	36	9	N	33					131
09	7020	#	5493	-0-	-1527	-0-	5469	2	24	9	N	22					153
10	7254	#	5186	-0-	-2068	-0-	5141	2	45	9	N	41					194
11	6600	#	4428	-0-	-2172	-0-	4428	2			N	-0-					194
12	6820	#	4071	-0-	-2749	-0-	4062	2	9	9	N	8	180	1			22
01	5890	#	3582	-0-	-2308	-0-	3551	2	31	9	N	28					50

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	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-					111
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					111
10	868	N	587	-0-	-281	-0-	584	2	3	9	N	3					114
11	960	N	654	-0-	-306	-0-	654	2			N	-0-					114
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					114
*01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	N	2					116

STARR OPERATING, LLC 815855
ARRIETA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282012 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4812 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2295	R	2295	-0-	-0-	-0-	166	1	2129	2	N	-0-					74
09	2250	#	2195	-0-	-55	-0-	136	1	2059	2	N	-0-					74
10	2480	#	2223	-0-	-257	-0-	203	1	2020	2	N	-0-					74
11	2400	#	1825	-0-	-575	-0-	54	1	1771	2	N	-0-					74
12	2480	#	1715	-0-	-765	-0-	50	1	1665	2	N	-0-					74
01	2294	#	1880	-0-	-414	-0-	52	1	1828	2	N	-0-					74

ARRIETA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282013 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4804 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	140	-0-	-77	-0-	10	1	130	2	N	-0-					-0-
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	14	1	130	2	N	-0-					-0-
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
12	155	N	30	-0-	-125	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
01	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					-0-

ALICE, DEEP, S. W. (8130) 01518 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 1724 - 1729

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

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	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

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

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

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

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

ALTA MESA, EAST (ENCANTADA 7500) 02001 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NAVAJO EXPLORATION, INC. 601061
PEREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097998 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7554 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 20 U RRCID -> 009269 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

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

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

08	2821	X	1185	-0-	-1636	-0-	188	1	986	2	Y	10								110
							11	9												
09	2730	X	1414	-0-	-1316	-0-	254	1	1152	2	Y	7								117
							8	9												
10	DLQ G-10		810	-0-	810	810	178	1	623	2	Y	8								125
							9	9												
11	DLQ G-10		4919	-0-	4919	5729	394	1	4479	2	Y	42								167
							46	9												
12	7864	X	2135	-0-	-5729	-0-	308	1	1815	2	Y	11								178
							12	9												
*01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	93	1	3246	2	Y	39	190	1						27
							43	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	806	N	755	-0-	-51	-0-	119	1	626	2	N	9					61
							10	9									
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	105	1	549	2	N	2					63
							2	9									
10	744	N	596	-0-	-148	-0-	108	1	488	2	N	-0-					63
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	108	1	680	2	N	-0-					63
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	109	1	662	2	N	-0-					63
*01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	106	1	535	2	N	1					64
							1	9									

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

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

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

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 -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 170960 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 4040 - 4611

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

ALVARADO (VICKSBURG) 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 125864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500

08	3844	X	3465	-0-	-379	-0-	154	1	3311	2	N	-0-					46
09	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	156	1	3254	2	N	13					59
							14	9									
10	3844	X	3583	-0-	-261	-0-	177	1	3392	2	N	13					72
							14	9									
11	3630	X	3546	-0-	-84	-0-	184	1	3227	2	N	123					195
							135	9									
*12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	162	1	3421	2	N	23	181	1			37
							25	9									
01	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	169	1	3333	2	N	4					41
							4	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457

*02	2436	X	796	-0-	-1640	-0-	39	1	756	2	N	1	1	1			41
							1	9									
03	1178	X	959	-0-	-219	-0-	51	1	901	2	N	6	3	1			44
							7	9									
04	1140	X	872	-0-	-268	-0-	45	1	823	2	N	4	7	1			41
							4	9									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	42	1	926	2	N	4	3	1			42
							4	9									
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	36	1	716	2	N	4	3	1			43
							4	9									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	875	2	N	5	3	1			45
							6	9									
08	961	N	832	-0-	-129	-0-	37	1	792	2	N	3	5	1			43
							3	9									
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	N	4	3	1			44
							4	9									
10	930	N	872	-0-	-58	-0-	43	1	826	2	N	3	5	1			42
							3	9									
11	810	N	771	-0-	-39	-0-	42	1	727	2	N	2					44
							2	9									
*12	837	N	591	-0-	-246	-0-	26	1	558	2	N	6	3	1			47
							7	9									
01	868	N	705	-0-	-163	-0-	32	1	630	2	N	39	8	1			78
							43	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	N	1	1	1			4
							1	9									
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	N	4	2	1			6
							4	9									
04	510	N	308	-0-	-202	-0-	16	1	290	2	N	2	4	1			4
							2	9									
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	14	1	311	2	N	3	2	1			5
							3	9									
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	N	2	2	1			5
							2	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	4	2	1			7
							4	9									
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	13	1	281	2	N	2	3	1			6
							2	9									
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	N	1	2	1			5
							1	9									
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	N	2	3	1			4
							2	9									
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	402	2	N	1					5
							1	9									
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	N	11	2	1			14
							12	9									
01	403	N	247	-0-	-156	-0-	12	1	232	2	N	3	5	1			12
							3	9									

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	711	2	N	2	2	1			86
							2	9									
*03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	46	1	809	2	N	12	6	1			92
							13	9									
04	930	N	885	-0-	-45	-0-	45	1	832	2	N	7	13	1			86
							8	9									
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	37	1	801	2	N	26	5	1			107
							29	9									
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	37	1	751	2	N	6	5	1			108
							7	9									
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	40	1	842	2	N	9	87	1			30
							10	9									
08	868	N	856	-0-	-12	-0-	38	1	810	2	N	7	10	1			27
							8	9									
09	780	N	733	-0-	-47	-0-	33	1	697	2	N	3	5	1			25
							3	9									
10	899	N	676	-0-	-223	-0-	33	1	635	2	N	7	10	1			22
							8	9									
11	840	N	632	-0-	-208	-0-	34	1	595	2	N	3					25
							3	9									
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	681	2	N	32	5	1			52
							35	9									
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	854	2	N	20	15	1			57
							22	9									

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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

*02	2800	X	281	-0-	-2519	-0-	13	1	257	2	N	10	11	1			34
							11	9									
03	3100	X	696	-0-	-2404	-0-	33	1	590	2	N	66	34	1			66
							73	9									
04	3000	X	1663	-0-	-1337	-0-	83	1	1537	2	N	39	69	1			36
							43	9									
05	3100	X	2773	-0-	-327	-0-	120	1	2611	2	N	38	25	1			49
							42	9									
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	128	1	2582	2	N	29	26	1			52
							32	9									
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	131	1	2768	2	N	68	26	1			94
							75	9									
08	2759	X	2570	-0-	-189	-0-	113	1	2423	2	N	31	52	1			73
							34	9									
09	2730	N	2371	-0-	-359	-0-	107	1	2232	2	N	29	26	1			76
							32	9									
10	2976	N	2118	-0-	-858	-0-	103	1	1980	2	N	32	52	1			56
							35	9									
11	2490	N	892	-0-	-1598	-0-	44	1	763	2	N	77					133
							85	9									
*12	3100	N	9040	-0-	5940	5940	355	1	7515	2	N	1064	985	1			212
							1170	9									
*01	3100	N	8194	-0-	5094	11034	362	1	7121	2	N	646	654	1			204
							711	9									

TEXAS OSAGE GU WELL #: 2 RRCID -> 137204 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968

*02	952	N	816	-0-	-136	-0-	40	1	776	2	N	-0-					37
*03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	53	1	942	2	N	1					38
							1	9									
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	50	1	925	2	N	25					63
							28	9									
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	45	1	971	2	N	-0-					63
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	47	1	942	2	N	-0-					63
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	49	1	1045	2	N	-0-					63
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	53	1	1147	2	N	-0-					63
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	47	1	990	2	N	-0-					63
10	1085	N	979	-0-	-106	-0-	49	1	930	2	N	-0-					63
11	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	63	1	1101	2	N	-0-					63
*12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	49	1	1043	2	N	61					124
							67	9									
01	992	N	827	-0-	-165	-0-	39	1	775	2	N	12					136
							13	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					33
03	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					33
04	7	X	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 141424 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794

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

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

FNB MISSION WELL #: 2 RRCID -> 173584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843

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

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1176	N	999	-0-	-177	-0-	48	1	939	2	N	11	12	1			127
							12	9									
*03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	54	1	955	2	N	75	38	1			164
							83	9									
04	1170	N	860	-0-	-310	-0-	42	1	770	2	N	44	78	1			130
							48	9									
05	1116	N	853	-0-	-263	-0-	34	1	749	2	N	64	29	1			165
							70	9									
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	56	1	1128	2	N	32	29	1			168
							35	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	46	1	970	2	N	64	138	1			94
							70	9									
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	42	1	911	2	N	36	59	1			71
							40	9									
09	1200	N	1003	-0-	-197	-0-	43	1	888	2	N	65	30	1			106
							72	9									
10	1085	N	926	-0-	-159	-0-	44	1	843	2	N	35	58	1			83
							39	9									
11	960	N	822	-0-	-138	-0-	43	1	757	2	N	20					103
							22	9									
*12	1023	N	807	-0-	-216	-0-	33	1	709	2	N	59	28	1			134
							65	9									
01	930	N	829	-0-	-101	-0-	37	1	726	2	N	60	87	1			107
							66	9									

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2716	X	2435	-0-	-281	-0-	206	1	2223	2	N	5					82
							6	9									
03	2976	X	2682	-0-	-294	-0-	224	1	2411	2	N	43	48	1			77
							47	9									
04	3060	X	2584	-0-	-476	-0-	234	1	2326	2	N	22	23	1			76
							24	9									
05	3162	X	2593	-0-	-569	-0-	229	1	2364	2	N	-0-					76
06	2910	X	2516	-0-	-394	-0-	204	1	2264	2	N	44	22	1			98
							48	9									
07	2697	X	2609	-0-	-88	-0-	213	1	2340	2	N	51	20	1			129
							56	9									
08	2697	X	2599	-0-	-98	-0-	231	1	2368	2	N	-0-					129
09	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	220	1	2289	2	N	127	45	1			211
							140	9									
10	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	217	1	2314	2	N	91					302
							100	9									
11	2520	X	2495	-0-	-25	-0-	236	1	2216	2	N	39	218	1			123
							43	9									
12	2728	X	2430	-0-	-298	-0-	225	1	2194	2	N	10					133
							11	9									
01	2728	X	2549	-0-	-179	-0-	243	1	2252	2	N	49					182
							54	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 176661 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	30	1			43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	1			43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	1			43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	1			43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	28	1			45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	15	1			46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					53

CELESTINO GARZA GU WELL #: 7 RRCID -> 176920 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951

*02	2800	N	2879	-0-	79	79	141	1	2732	2	N	5	5	1			79
							6	9									
*03	3100	N	3075	-0-	-25	54	163	1	2876	2	N	33	17	1			95
							36	9									
04	2970	N	2725	-0-	-245	-0-	139	1	2560	2	N	24	34	1			85
							26	9									
05	3069	X	3037	-0-	-32	-0-	132	1	2883	2	N	20	13	1			92
							22	9									
06	2970	X	2664	-0-	-306	-0-	124	1	2503	2	N	34	13	1			113
							37	9									
07	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	127	1	2690	2	N	41	13	1			141
							45	9									
08	3069	X	2222	-0-	-847	-0-	98	1	2106	2	N	16	26	1			131
							18	9									
09	2940	X	2624	-0-	-316	-0-	119	1	2494	2	N	10	13	1			128
							11	9									
10	3038	X	2666	-0-	-372	-0-	131	1	2517	2	N	16	26	1			118
							18	9									
11	2160	N	2064	-0-	-96	-0-	111	1	1944	2	N	8					126
							9	9									
*12	2697	N	2527	-0-	-170	-0-	112	1	2365	2	N	45	12	1			159
							50	9									
01	2666	N	2399	-0-	-267	-0-	113	1	2217	2	N	63	38	1			184
							69	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	445	1	4791	2	N	5					117
							6	9									
03	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	483	1	5201	2	N	135	230	1			22
							149	9									
04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	500	1	4977	2	N	25	25	1			22
							28	9									
05	5766	X	5607	-0-	-159	-0-	492	1	5079	2	N	33					55
							36	9									
06	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	442	1	4897	2	N	57	24	1			88
							63	9									
07	5766	X	5428	-0-	-338	-0-	450	1	4945	2	N	30	22	1			96
							33	9									
08	5766	X	5604	-0-	-162	-0-	497	1	5105	2	N	2					98
							2	9									
09	5520	X	5422	-0-	-98	-0-	468	1	4862	2	N	84	48	1			134
							92	9									
10	5611	X	5463	-0-	-148	-0-	469	1	4986	2	N	7					141
							8	9									
11	5430	X	5296	-0-	-134	-0-	505	1	4741	2	N	45	26	1			160
							50	9									
12	5611	X	5299	-0-	-312	-0-	488	1	4764	2	N	43	173	1			30
							47	9									
01	5611	X	5429	-0-	-182	-0-	527	1	4883	2	N	17					47
							19	9									

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
*02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	90	1	970	2	N	3					59
							3	9									
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	107	1	1150	2	N	24	27	1			56
							26	9									
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	109	1	1087	2	N	13	13	1			56
							14	9									
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	114	1	1175	2	N	151	173	1			34
							166	9									
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	94	1	1041	2	N	13	13	1			34
							14	9									
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	85	1	935	2	N	12	12	1			34
							13	9									
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	113	1	1157	2	N	-0-					34
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	110	1	1142	2	N	30	25	1			39
							33	9									
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	98	1	1048	2	N	2					41
							2	9									
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	91	1	851	2	N	14	14	1			41
							15	9									
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	80	1	778	2	N	15					56
							17	9									
01	806	N	618	-0-	-188	-0-	60	1	555	2	N	3					59
							3	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	1400	N	1241	-0-	-159	-0-	61	1	1180	2	N	-0-					77
*03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	78	1	1367	2	N	-0-					77
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	73	1	1348	2	N	43					120
							47	9									
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	61	1	1334	2	N	-0-					120
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	59	1	1191	2	N	-0-					120
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	59	1	1257	2	N	-0-					120
08	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	59	1	1265	2	N	-0-					120
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	62	1	1294	2	N	-0-					120
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	67	1	1288	2	N	-0-					120
11	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	69	1	1213	2	N	-0-					120
*12	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	60	1	1274	2	N	42					162
							46	9									
01	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	64	1	1266	2	N	15					177
							17	9									

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
*02	2268	N	1910	-0-	-358	-0-	93	1	1811	2	N	5	5	1			80
							6	9									
*03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	110	1	1936	2	N	31	16	1			95
							34	9									
04	2100	N	1926	-0-	-174	-0-	98	1	1808	2	N	18	32	1			81
							20	9									
05	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	87	1	1896	2	N	18	12	1			87
							20	9									
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	83	1	1670	2	N	13	12	1			88
							14	9									
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	91	1	1920	2	N	79	12	1			155
							87	9									
08	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	83	1	1786	2	N	15	24	1			146
							17	9									
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	81	1	1692	2	N	9	12	1			143
							10	9									
10	2108	N	1817	-0-	-291	-0-	89	1	1711	2	N	15	24	1			134
							17	9									
11	1830	N	1691	-0-	-139	-0-	88	1	1535	2	N	62					196
							68	9									
*12	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	78	1	1650	2	N	78	12	1			262
							86	9									
01	1829	N	1618	-0-	-211	-0-	76	1	1502	2	N	36	231	1			67
							40	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	133	1	1430	2	N	3					22
							3	9									
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	146	1	1574	2	N	22	25	1			19
							24	9									
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	152	1	1516	2	N	12	12	1			19
							13	9									
05	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	150	1	1546	2	N	-0-					19
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	135	1	1499	2	N	69	12	1			76
							76	9									
07	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	137	1	1501	2	N	88	142	1			22
							97	9									
08	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	150	1	1539	2	N	-0-					22
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	142	1	1476	2	N	94	23	1			93
							103	9									
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	142	1	1515	2	N	120	181	1			32
							132	9									
11	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	153	1	1439	2	N	11	12	1			31
							12	9									
12	1767	N	1612	-0-	-155	-0-	145	1	1415	2	N	47					78
							52	9									
01	1798	N	1614	-0-	-184	-0-	155	1	1434	2	N	23					101
							25	9									

FNB MISSION WELL #: 4 RRCID -> 180201 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	476	N	371	-0-	-105	-0-	31	1	338	2	N	2					119
							2	9									
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	55	1	593	2	N	21	23	1			117
							23	9									
04	510	N	393	-0-	-117	-0-	35	1	346	2	N	11	11	1			117
							12	9									
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	52	1	540	2	N	20					137
							22	9									
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	41	1	449	2	N	11	11	1			137
							12	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	46	1	510	2	N	10	129	1			18
							11	9									
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	46	1	476	2	N	-0-					18
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	N	29	22	1			25
							32	9									
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	43	1	458	2	N	2					27
							2	9									
11	510	N	402	-0-	-108	-0-	38	1	353	2	N	10	12	1			25
							11	9									
12	527	N	313	-0-	-214	-0-	29	1	281	2	N	3					28
							3	9									
*01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	51	1	476	2	N	3					31
							3	9									

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 180445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	417	1	8950	2	N	30	177	1			32
							33	9									
09	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	429	1	8953	2	N	67					99
							74	9									
10	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	502	1	9619	2	N	24					123
							26	9									
11	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	504	1	8841	2	N	122					245
							134	9									
*12	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	443	1	9383	2	N	23	171	1			97
							25	9									
*01	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	439	1	8639	2	N	34					131
							37	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1988	N	1978	-0-	-10	-0-	168	1	1808	2	N	2					96
							2	9									
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	184	1	1980	2	N	23	25	1			94
							25	9									
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	191	1	1903	2	N	12	12	1			94
							13	9									
05	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	188	1	1942	2	N	-0-					94
06	2130	N	2060	-0-	-70	-0-	168	1	1857	2	N	32	12	1			114
							35	9									
07	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	173	1	1900	2	N	18	11	1			121
							20	9									
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	192	1	1976	2	N	-0-					121
09	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	178	1	1853	2	N	25	24	1			122
							28	9									
10	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	174	1	1854	2	N	2					124
							2	9									
11	2100	N	1983	-0-	-117	-0-	189	1	1771	2	N	21	13	1			132
							23	9									
12	2139	N	2009	-0-	-130	-0-	179	1	1751	2	N	72					204
							79	9									
01	2015	N	1883	-0-	-132	-0-	181	1	1682	2	N	18					222
							20	9									

FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	226	1	4386	2	N	23	157	1			31
							25	9									
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	271	1	4776	2	N	86	21	1			96
							95	9									
04	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	246	1	4535	2	N	50	44	1			102
							55	9									
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	219	1	4765	2	N	59	123	1			38
							65	9									
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	183	1	3677	2	N	31	16	1			53
							34	9									
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	145	1	3056	2	N	70	17	1			106
							77	9									
08	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	208	1	4464	2	N	52	33	1			125
							57	9									
09	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	248	1	5186	2	N	52	125	1			52
							57	9									
10	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	260	1	4987	2	N	23	33	1			42
							25	9									
11	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	244	1	4283	2	N	34					76
							37	9									
*12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	193	1	4091	2	N	144	124	1			96
							158	9									
*01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	202	1	3983	2	N	58	49	1			105
							64	9									

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5460	-0-	-1050	-0-	242	1	5207	2	N	10					117
							11	9									
09	6300	X	3720	-0-	-2580	-0-	166	1	3463	2	N	83	168	1			32
							91	9									
10	6510	X	1546	-0-	-4964	-0-	77	1	1466	2	N	3					35
							3	9									
11	6300	X	860	-0-	-5440	-0-	46	1	814	2	N	-0-					35
*12	6510	X	5451	-0-	-1059	-0-	245	1	5187	2	N	17					52
							19	9									
01	5456	X	4671	-0-	-785	-0-	225	1	4426	2	N	18					70
							20	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	95	1	1850	2	N	7	8	1			19
							8	9									
*03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	134	1	2357	2	N	46	24	1			41
							51	9									
04	3000	N	3443	-0-	443	443	176	1	3236	2	N	28	48	1			21
							31	9									
05	3100	N	3499	-0-	399	842	152	1	3317	2	N	27	18	1			30
							30	9									
06	3000	N	2840	-0-	-160	682	132	1	2662	2	N	42	18	1			54
							46	9									
07	3100	N	3116	-0-	16	698	139	1	2937	2	N	36	18	1			72
							40	9									
*08	3916	X	3218	-0-	-698	-0-	140	1	2997	2	N	74	105	1			41
							81	9									
09	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	137	1	2868	2	N	15	18	1			38
							17	9									
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	150	1	2869	2	N	22	36	1			24
							24	9									
11	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	138	1	2418	2	N	21					45
							23	9									
*12	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	126	1	2675	2	N	45	17	1			73
							50	9									
*01	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	116	1	2293	2	N	37	54	1			56
							41	9									

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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	308	N	6	-0-	-302	-0-	3	2	3	9	N	3					148
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	23	26	1			145
							25	9									
04	180	N	58	-0-	-122	-0-	4	1	40	2	N	13	13	1			145
							14	9									
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-					145
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	12	12	1			145
							13	9									
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	N	11	72	1			84
							12	9									
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	N	-0-					84
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	239	2	N	27	25	1			86
							30	9									
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	N	2					88
							2	9									
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	33	1	313	2	N	11	13	1			86
							12	9									
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	32	1	308	2	N	4					90
							4	9									
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	280	2	N	3					93
							3	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19782	X	6557	-0-	-13225	-0-	292	1	6265	2	N	-0-					127
09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	274	1	5720	2	N	-0-					127
10	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	275	1	5272	2	N	166	164	1			129
							183	9									
11	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	264	1	4628	2	N	1					130
							1	9									
*12	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	232	1	4911	2	N	4					134
							4	9									
*01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	232	1	4562	2	N	34					168
							37	9									

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

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-	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

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

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-	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	157	1	3377	2	N	161	188	1			43
							177	9									
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	156	1	3261	2	N	35	6	1			72
							39	9									
10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	182	1	3482	2	N	20	11	1			81
							22	9									
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	185	1	3245	2	N	45					126
							50	9									
*12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	154	1	3267	2	N	74	157	1			43
							81	9									
*01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	156	1	3069	2	N	75	16	1			102
							83	9									

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	40	1	436	2	N	6					25
							7	9									
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	N	51	57	1			19
							56	9									
04	540	N	325	-0-	-215	-0-	27	1	268	2	N	27	28	1			18
							30	9									
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	185	1	1911	2	N	-0-					18
06	3000	N	5505	-0-	2505	2505	453	1	5018	2	N	31	27	1			22
							34	9									
07	3100	N	5186	-0-	2086	4591	429	1	4717	2	N	36	25	1			33
							40	9									
08	3100	N	4549	-0-	1449	6040	404	1	4145	2	N	-0-					33
09	10211	X	4171	-0-	-6040	-0-	356	1	3703	2	N	102	54	1			81
							112	9									
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	354	1	3762	2	N	6					87
							7	9									
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	362	1	3400	2	N	26	29	1			84
							29	9									
12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	352	1	3436	2	N	45					129
							50	9									
*01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	347	1	3215	2	N	49					178
							54	9									

FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					98
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					98
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					98
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	N	22					120
							24	9									
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	N	-0-					120
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	14	72	1			62
							15	9									
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					62
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					62
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					62
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-					62
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	2	17	9	N	15					77
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	2	7	9	N	6					83

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	150	1	1621	2	N	118					160
							130	9									
03	3100	N	4165	-0-	1065	1065	346	1	3725	2	N	85	178	1			67
							94	9									
04	3000	N	2255	-0-	-745	320	199	1	1978	2	N	71					138
							78	9									
05	1969	N	1649	-0-	-320	-0-	138	1	1426	2	N	77	173	1			42
							85	9									
06	1380	X	9	-0-	-1371	-0-	1	1	8	2	N	-0-					42
07	1426	X	7	-0-	-1419	-0-	1	1	6	2	N	-0-					42
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					42
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					42
10	1426	X	123	-0-	-1303	-0-	11	1	112	2	N	-0-					42
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					42
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*01	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					42

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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	62	1	1327	2	N	-0-					95
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	54	1	1126	2	N	17					112
							19	9									
10	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	54	1	1030	2	N	7					119
							8	9									
11	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	57	1	998	2	N	1					120
							1	9									
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	49	1	1031	2	N	34					154
							37	9									
*01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	54	1	1071	2	N	13					167
							14	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56

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	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-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					60
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					60
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					60
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					60
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					60
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					60
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					60
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					60
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					60
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					60
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					60
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					60

VILLAREAL WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928

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

*02	1484	N	1470	-0-	-14	-0-	125	1	1345	2	N	-0-					164
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	129	1	1390	2	N	147	175	1			136
							162	9									
04	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	135	1	1339	2	N	-0-					136
05	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	133	1	1371	2	N	-0-					136
06	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	120	1	1329	2	N	-0-					136
07	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	110	1	1213	2	N	-0-					136
08	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	120	1	1233	2	N	-0-					136
09	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	112	1	1163	2	N	-0-					136
10	1333	N	996	-0-	-337	-0-	86	1	910	2	N	-0-					136
11	1320	N	979	-0-	-341	-0-	94	1	878	2	N	6					142
							7	9									
12	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	116	1	1136	2	N	36					178
							40	9									
*01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	121	1	1118	2	N	56					234
							62	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					37
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					37
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					37
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	2	N	-0-					37
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					37
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					37
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					37
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					37
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					37
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					37
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	115	1	1127	2	N	-0-					37
*01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	90	1	832	2	N	7					44
							8	9									

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

*02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	363	1	3914	2	N	82	178	1			52
							90	9									
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	332	1	3582	2	N	36	40	1			48
							40	9									
04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	345	1	3431	2	N	47	19	1			76
							52	9									
05	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	318	1	3283	2	N	6					82
							7	9									
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	277	1	3069	2	N	20	19	1			83
							22	9									
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	288	1	3166	2	N	67	17	1			133
							74	9									
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	312	1	3201	2	N	-0-					133
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	289	1	3003	2	N	43	38	1			138
							47	9									
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	266	1	2829	2	N	4					142
							4	9									
11	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	134	1	1261	2	N	18	20	1			140
							20	9									
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	356	1	3472	2	N	8					148
							9	9									
*01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	333	1	3087	2	N	40					188
							44	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	112	N	95	-0-	-17	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	1					1
							1	9									

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

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

FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

*02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	172	1	1857	2	N	102	188	1			22
							112	9									
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	188	1	2023	2	N	28	31	1			19
							31	9									
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	188	1	1869	2	N	15	15	1			19
							17	9									
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	182	1	1874	2	N	-0-					19
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	166	1	1839	2	N	15	15	1			19
							17	9									
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	156	1	1714	2	N	13	13	1			19
							14	9									
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	182	1	1865	2	N	-0-					19
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	189	1	1959	2	N	60	29	1			50
							66	9									
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	192	1	2047	2	N	6					56
							7	9									
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	193	1	1814	2	N	14	16	1			54
							15	9									
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	181	1	1765	2	N	36					90
							40	9									
*01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	207	1	1919	2	N	17					107
							19	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	2	N	-0-			27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			27
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			27
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	137	1	1522	2	N	-0-			27
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	36	1	394	2	N	-0-			27
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			27
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	2	N	-0-			27
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	85	1	902	2	N	-0-			27
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	39	1	363	2	N	-0-			27
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	N	-0-			27
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	353	2	N	15			42
							17	9							

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

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2800	N	9234	-0-	6434	10587	772	1	8313	2	N	135	192	1			50
							149	9									
03	3100	N	9545	-0-	6445	17032	806	1	8689	2	N	45					95
							50	9									
04	25528	X	8496	-0-	-17032	-0-	776	1	7720	2	N	-0-					95
05	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	728	1	7510	2	N	161					256
							177	9									
06	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	674	1	7464	2	N	12	182	1			86
							13	9									
07	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	660	1	7258	2	N	8					94
							9	9									
08	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	686	1	7048	2	N	8					102
							9	9									
09	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	609	1	6326	2	N	59					161
							65	9									
10	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	700	1	7447	2	N	49	182	1			28
							54	9									
11	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	710	1	6668	2	N	34					62
							37	9									
12	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	650	1	6339	2	N	50					112
							55	9									
*01	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	716	1	6639	2	N	27					139
							30	9									

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

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

*02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	83	1	896	2	N	144	192	1			37
							158	9									
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	95	1	1021	2	N	-0-					37
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	109	1	1087	2	N	-0-					37
05	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	101	1	1045	2	N	100					137
							110	9									
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	89	1	982	2	N	77	184	1			30
							85	9									
07	1240	N	1071	-0-	-169	-0-	89	1	982	2	N	-0-					30
08	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	97	1	1000	2	N	54					84
							59	9									
09	1170	N	1066	-0-	-104	-0-	91	1	946	2	N	26					110
							29	9									
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	91	1	965	2	N	126	182	1			54
							139	9									
11	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	95	1	896	2	N	10					64
							11	9									
12	1116	N	999	-0-	-117	-0-	92	1	894	2	N	12					76
							13	9									
01	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	98	1	907	2	N	20					96
							22	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					11
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					11
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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

GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1904	N	1640	-0-	-264	-0-	80 13	1 9	1547	2	N	12	13	1			38
*03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	100 87	1 9	1766	2	N	79	40	1			77
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	94 52	1 9	1740	2	N	47	83	1			41
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	82 52	1 9	1781	2	N	47	31	1			57
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	81 36	1 9	1638	2	N	33	31	1			59
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	81 68	1 9	1714	2	N	62	31	1			90
08	1922	N	1780	-0-	-142	-0-	77 42	1 9	1661	2	N	38	63	1			65
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	82 28	1 9	1720	2	N	25	32	1			58
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	90 53	1 9	1722	2	N	48	62	1			44
11	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	92 23	1 9	1621	2	N	21					65
*12	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	81 50	1 9	1710	2	N	45	30	1			80
*01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	91 185	1 9	1792	2	N	168	93	1			155

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	112	N	84	-0-	-28	-0-	7	1	77	2	N	-0-					101
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	-0-					101
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	122	191	1			32
							134	9									
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	N	-0-					32
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-					32
07	186	N	95	-0-	-91	-0-	7	1	82	2	N	5					37
							6	9									
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	91	2	N	14					51
							15	9									
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	9	1	93	2	N	-0-					51
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	N	-0-					51
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	9	1	89	2	N	-0-					51
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	95					146
							105	9									
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	15					161
							17	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240

08	DLQ G-10	2350	-0-	2350	2350	93	1	2194	3	Y	15	15	1			3
						46	4	17	9							
09	2700	N	1946	-0-	-754	1596	90	1	1822	3	Y	12	11	1			4
							21	4	13	9							
10	3100	N	2497	-0-	-603	993	99	1	2388	3	Y	9	6	1			7
							10	9									
11	3000	N	2448	-0-	-552	441	97	1	2343	3	Y	7	6	1			8
							8	9									
*12	2653	N	2212	-0-	-441	-0-	94	1	2101	3	Y	11	11	1			8
							5	4	12	9							
*01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	96	1	2493	3	Y	7	8	1			7
							59	4	8	9							

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

08	DLQ G-10	2046	-0-	2046	2046	81	1	1913	3	Y	11	11	1			2
						40	4	12	9							
09	3478	X	1432	-0-	-2046	-0-	66	1	1340	3	Y	9	8	1			3
							16	4	10	9							
10	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	46	1	1110	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
11	2310	X	2130	-0-	-180	-0-	84	1	2040	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
*12	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	93	1	2069	3	Y	12	10	1			7
							5	4	13	9							
*01	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	92	1	2387	3	Y	8	8	1			7
							57	4	9	9							

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-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1771	-0-	1771	1771	69	1	1633	3	Y	32	35	1			8
							34	4	35	9							
09	4153	X	2382	-0-	-1771	-0-	105	1	2122	3	Y	118	91	1			35
							25	4	130	9							
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	131	1	3164	3	Y	171	96	1			110
							188	9									
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	119	1	2872	3	Y	150	112	1			148
							165	9									
*12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	114	1	2541	3	Y	233	227	1			154
							6	4	256	9							
*01	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	366	1	2255	3	Y	144	163	1			135
							53	4	158	9							

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	DLQ G-10		1469	-0-	1469	1469	58	1	1367	3	Y	14	14	1			3
							29	4	15	9							
09	2730	X	1261	-0-	-1469	-0-	58	1	1177	3	Y	11	10	1			4
							14	4	12	9							
10	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	74	1	1802	3	Y	9	6	1			7
							10	9									
11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	94	1	2273	3	Y	7	6	1			8
							8	9									
*12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	104	1	2329	3	Y	12	12	1			8
							6	4	13	9							
*01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	105	1	2743	3	Y	8	9	1			7
							65	4	9	9							

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

ALVARADO (6780) 02100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 5 RRCID -> 171675 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	974	R	974	-0-	-0-	-0-	46	1	928	2	N	-0-					6
07	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					6
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					6
11	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					6
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					6
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENA WELL #: 1 RRCID -> 135181 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834

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

PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6776	X	6776	-0-	-0-	B	-0-	684	1	6085	2	N	6					81
								7	9									
09	6501	X	6501	-0-	-0-	B	-0-	666	1	5826	2	N	8					89
								9	9									
10	6578	X	6578	-0-	-0-	B	-0-	686	1	5886	2	N	5					94
								6	9									
11	6411	X	6411	-0-	-0-	B	-0-	665	1	5740	2	N	5					99
								6	9									
12	6825	X	6825	-0-	-0-	B	-0-	683	1	6132	2	N	9					108
								10	9									
*01	6919	X	6919	-0-	-0-	B	-0-	687	1	6226	2	N	5					113
								6	9									

ALWORTH (QUEEN CITY) 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION WELL #: 2292 RRCID -> 078143 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	139	1	1033	3	N	-0-					108
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	134	1	929	3	N	14					122
							15	9									
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	134	1	1048	3	N	-0-					122
11	1140	N	940	-0-	-200	-0-	101	1	839	3	N	-0-					122
12	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	139	1	871	3	N	-0-					122
01	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	139	1	917	3	N	-0-					122

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	60	1	1410	3	N	-0-					173
09	1680	N	1273	-0-	-407	-0-	54	1	1195	3	N	22	178	1			17
							24	9									
10	1705	N	729	-0-	-976	-0-	28	1	701	3	N	-0-					17
11	1410	N	143	-0-	-1267	-0-	8	1	135	3	N	-0-					17
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	54	1	1895	3	N	-0-					17
*01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	54	1	1233	3	N	64					81
							70	9									

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

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

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

08	3689	X	3576	-0-	-113	-0-	202	1	3352	3	N	20					83
							22	9									
09	3690	X	3364	-0-	-326	-0-	188	1	3143	3	N	30	1	8			112
							33	9									
10	3813	X	3599	-0-	-214	-0-	208	1	3356	3	N	32					144
							35	9									
11	3690	X	3416	-0-	-274	-0-	181	1	3204	3	N	28					172
							31	9									
12	3658	X	3256	-0-	-402	-0-	181	1	3039	3	N	33					205
							36	9									
01	3596	X	2949	-0-	-647	-0-	134	1	2772	3	N	39	1	8			243
							43	9									

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		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-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-			-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	45	1	6	3	N	-0-			-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	45	1	15	3	N	-0-			-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	41	1	15	3	N	-0-			-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	50	1	7	3	N	-0-			-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-			-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	46	1	290	3	N	-0-			17
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	241	3	N	-0-			17
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	37	1	198	3	N	-0-			17
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	44	1	222	3	N	-0-			17
12	279	N	175	-0-	-104	-0-	33	1	142	3	N	-0-			17
01	248	N	111	-0-	-137	-0-	22	1	89	3	N	-0-			17

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-			-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-			-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-			-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-			-0-
11	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
12	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
01	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	1156	3			N	-0-			-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	2232	N	1912	-0-	-320 B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1000	-0-	-650 B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1782	-0-	-171 B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1843	-0-	-17 B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1646	-0-	-121 B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-

AMARGOSA (2700) 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	551	-0-	-441	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	600	N	500	-0-	-100	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	300	N	104	-0-	-196	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

AMARGOSA (2700) //CONT.// 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 950529
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 (-)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	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 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-

AMARGOSA (2700, SOUTH) 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
NORGAS ENERGY 612861
YAWN WELL #: RRCID -> 122124 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660

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

AMARGOSA (2750 FRIO) 02241 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 133184 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808

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

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-

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

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

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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

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

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

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

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, E. (6950) 02853 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230454 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2016 - W/O TO 13677

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	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-

WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*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-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

08	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	432	1	1149	2	Y	51	156	1			78
							56	9									
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	806	1	1199	2	Y	91					169
							100	9									
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	458	1	1928	2	Y	73	150	1			92
							80	9									
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					92
*12	3100	N	3148	-0-	48	48	769	1	2232	2	Y	134	164	1			62
							147	9									
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					62

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281930 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. WELL #: F 3 RRCID -> 282170 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9271 - 9702

08	4061	X	3255	-0-	-806	-0-	338	1	2915	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	3060	X	2997	-0-	-63	-0-	363	1	2634	2	N	-0-					27
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	395	1	2628	2	N	-0-					27
11	3150	X	2642	-0-	-508	-0-	314	1	2328	2	N	-0-					27
12	3255	X	2480	-0-	-775	-0-	307	1	2173	2	N	-0-					27
01	3255	X	2511	-0-	-744	-0-	336	1	2168	2	N	6					33
							7	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: 10 R RRCID -> 282249 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9252 - 9355

08	16275	X	16047	-0-	-228	-0-	3592	1	12425	2	N	27	152	1			52
							30	9									
09	15750	X	14840	-0-	-910	-0-	3355	1	11465	2	N	18					70
							20	9									
10	16275	X	14367	-0-	-1908	-0-	3457	1	10875	2	N	32	74	1			28
							35	9									
11	15540	X	14622	-0-	-918	-0-	3507	1	11083	2	N	29					57
							32	9									
12	16058	X	13006	-0-	-3052	-0-	2074	1	10901	2	N	28	57	1			28
							31	9									
01	16058	X	11233	-0-	-4825	-0-	11205	2	28	9	N	25					53

SULLIVAN, D.J. WELL #: C 11 RRCID -> 282474 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9326 - 9522

08	13857	X	10699	-0-	-3158	-0-	1108	1	9563	2	N	25					62
							28	9									
09	13410	X	9667	-0-	-3743	-0-	1166	1	8462	2	N	35					97
							39	9									
10	13516	X	9241	-0-	-4275	-0-	1182	1	7862	2	N	179	221	1			55
							197	9									
11	10890	X	7555	-0-	-3335	-0-	892	1	6622	2	N	37	59	1			33
							41	9									
12	11098	X	7698	-0-	-3400	-0-	947	1	6714	2	N	34	34	1			33
							37	9									
01	10695	X	6877	-0-	-3818	-0-	912	1	5886	2	N	72	62	1			43
							79	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: H 1 RRCID -> 282491 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280

08	1488	X	594	-0-	-894	-0-	132	1	456	2	N	5					47
							6	9									
09	1860	X	707	-0-	-1153	-0-	158	1	540	2	N	8					55
							9	9									
10	1922	X	690	-0-	-1232	-0-	163	1	513	2	N	13					68
							14	9									
11	1860	X	344	-0-	-1516	-0-	82	1	258	2	N	4					72
							4	9									
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					72
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					72

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 6 B RRCID -> 282854 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7905 - 7909

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	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					140
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					140
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	1	115	1			26
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					26
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SULLIVAN, D.J. WELL #: C 1 RRCID -> 284409 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9648 - 9657

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	748	1	6452	2	N	392	275	1			197
							431	9									
09	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	779	1	5655	2	N	371	349	1			219
							408	9									
10	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	879	1	5849	2	N	340	419	1			140
							374	9									
11	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	743	1	5513	2	N	334	411	1			63
							367	9									
12	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	837	1	5930	2	N	340	189	1			214
							374	9									
*01	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	960	1	6197	2	N	303	470	1			47
							333	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	2676	-0-	-3338	-0-	360	1	2248	2	N	62					105
							68	9									
09	5820	X	3350	-0-	-2470	-0-	464	1	2756	2	N	118	188	1			35
							130	9									
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	530	1	2883	2	N	50	43	1			42
							55	9									
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	505	1	2632	2	N	49	64	1			27
							54	9									
12	3472	X	2287	-0-	-1185	-0-	352	1	1918	2	N	15					42
							17	9									
01	3472	X	446	-0-	-3026	-0-	65	1	378	2	N	3					45
							3	9									

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 (-)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-

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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 WELL #: A 3ST RRCID -> 170047 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11714 - 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	49073	X	33428	-0-	-15645	-0-	3225 2380	1 9	27823	2	N	2164	2055	1			321
09	47490	X	26603	-0-	-20887	-0-	2793 3541	1 9	20269	2	N	3219	3333	1			207
10	49073	X	28203	-0-	-20870	-0-	3261 3247	1 9	21695	2	N	2952	3012	1			147
11	36150	X	31308	-0-	-4842	-0-	3431 2402	1 9	25475	2	N	2184	2204	1			127
12	37014	X	31503	-0-	-5511	-0-	3615 2269	1 9	25619	2	N	2063	1706	1			484
01	33418	X	26524	-0-	-6894	-0-	3321 1767	1 9	21436	2	N	1606	1935	1			155

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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	3100	X	2659	-0-	-441	-0-	360 50	1 9	2249	2	N	45	40	1			184
09	2910	X	2495	-0-	-415	-0-	350 67	1 9	2078	2	N	61					245
10	2945	X	2526	-0-	-419	-0-	385 51	1 9	2090	2	N	46	162	1			129
11	2580	X	1657	-0-	-923	-0-	261 35	1 9	1361	2	N	32	93	1			68
12	2666	X	132	-0-	-2534	-0-	19 10	1 9	103	2	N	9					77
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	5					82

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: B 1ST RRCID -> 177958 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11950 - 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	17422	X	15016	-0-	-2406	-0-	2042 223	1 9	12751	2	N	203	195	1			160
09	15960	X	13522	-0-	-2438	-0-	1919 196	1 9	11407	2	N	178	188	1			150
10	16151	X	13031	-0-	-3120	-0-	1994 197	1 9	10840	2	N	179	237	1			92
11	14520	X	12283	-0-	-2237	-0-	1943 215	1 9	10125	2	N	195	195	1			92
12	15004	X	12672	-0-	-2332	-0-	1932 205	1 9	10535	2	N	186	189	1			89
01	15004	X	12093	-0-	-2911	-0-	1739 207	1 9	10147	2	N	188	161	1			116

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 2ST RRCID -> 179054 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13420 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	1820	1	15701	2	N	3491	3398	1			489
							3840	9									
09	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	1641	1	11912	2	N	2915	2784	1			620
							3207	9									
10	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	1529	1	10169	2	N	2679	2975	1			324
							2947	9									
11	24353	X	24353	-0-	-0-	-0-	2220	1	16481	2	N	5138	5058	1			404
							5652	9									
12	22836	X	22836	-0-	-0-	-0-	2301	1	16307	2	N	3844	3829	1			419
							4228	9									
*01	18693	X	18693	-0-	-0-	-0-	2026	1	13077	2	N	3264	3412	1			271
							3590	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

08	651	N	457	-0-	-194	-0-	60	1	373	2	N	22					134
							24	9									
09	570	N	478	-0-	-92	-0-	66	1	392	2	N	18					152
							20	9									
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	72	1	389	2	N	20	144	1			28
							22	9									
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	74	1	384	2	N	20					48
							22	9									
12	496	N	429	-0-	-67	-0-	61	1	335	2	N	30					78
							33	9									
01	496	N	392	-0-	-104	-0-	54	1	312	2	N	24					102
							26	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2ST RRCID -> 181147 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11996 - 12663

08	14508	X	11262	-0-	-3246	-0-	1521	1	9495	2	N	224	185	1			92
							246	9									
09	13320	X	10471	-0-	-2849	-0-	1473	1	8758	2	N	218	186	1			124
							240	9									
10	13330	X	9963	-0-	-3367	-0-	1510	1	8210	2	N	221	215	1			130
							243	9									
11	11220	X	9773	-0-	-1447	-0-	1536	1	8007	2	N	209	287	1			52
							230	9									
12	11253	X	9198	-0-	-2055	-0-	1389	1	7572	2	N	215	185	1			82
							237	9									
01	11253	X	9797	-0-	-1456	-0-	1398	1	8159	2	N	218	253	1			47
							240	9									

SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: A 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 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	524	X	524	-0-	-0-	-0-	52	1	447	2	Y	23					175
							25	9									
09	480	X	479	-0-	-1	-0-	53	1	383	2	Y	39					214
							43	9									
10	620	X	241	-0-	-379	-0-	31	1	206	2	Y	4	180	1			38
							4	9									
11	600	X	431	-0-	-169	-0-	49	1	363	2	Y	17					55
							19	9									
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	8	8	1			55
*01	637	X	637	-0-	-0-	-0-	83	1	533	2	Y	19	6	1			68
							21	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-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SULLIVAN DEEP C GAS UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 13835 PERF.11607 - 11919

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

CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	127	2	Y	36	36	1			21
							40	9									
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	44	1	261	2	Y	59	58	1			22
							65	9									
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	63	1	342	2	Y	12	28	1			6
							13	9									
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	45	1	234	2	Y	43	40	1			9
							47	9									
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	46	1	253	2	Y	48	30	1			27
							53	9									
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	44	1	254	2	Y	46	47	1			26
							51	9									

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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	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	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

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	868	N	797	-0-	-71	-0-	176 13	1 9	608	2	N	12					127
09	780	N	741	-0-	-39	-0-	162 24	1 9	555	2	N	22					149
10	837	N	745	-0-	-92	-0-	172 31	1 9	542	2	N	28					177
11	780	N	737	-0-	-43	-0-	177	1	560	2	N	-0-	150	1			27
12	775	N	680	-0-	-95	-0-	109	1	571	2	N	-0-					27
*01	744	N	564	-0-	-180	-0-	528	1	36	9	N	33					60

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

CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 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	1116	X	969	-0-	-147	-0-	351 47	1 9	571	2	N	43					90
09	1080	X	985	-0-	-95	-0-	517 85	1 9	383	2	N	77					167
10	1116	X	299	-0-	-817	-0-	55	1	244	2	N	-0-					167
11	1080	X	914	-0-	-166	-0-	385 14	1 9	515	2	N	13					180
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	94	1			86
01	1023	X	608	-0-	-415	-0-	165 3	1 9	440	2	N	3					89

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 15045 PERF.11844 - 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	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	786 326	1 9	6781	2	N	296	236	1			142
09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	903 339	1 9	6552	2	N	308	255	1			195
10	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	994 354	1 9	6614	2	N	322	382	1			135
11	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	653 370	1 9	4847	2	N	336	357	1			114
12	5642	X	2054	-0-	-3588	-0-	204 404	1 9	1446	2	N	367	364	1			117
01	5642	X	4905	-0-	-737	-0-	613 338	1 9	3954	2	N	307	277	1			147

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11675 - 11978

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

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	18	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	12	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	8	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	79	-0-	-76	-0-	10	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					33
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					33
10	837	N	110	-0-	-727	-0-	23	1	72	2	N	14					47
							15	9									
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	62	1	197	2	N	5					52
							6	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 14162 PERF.11486 - 11632

08	3503	X	2401	-0-	-1102	-0-	241	1	2076	2	N	76	122	1			78
							84	9									
09	2850	X	1601	-0-	-1249	-0-	189	1	1373	2	N	35	53	1			60
							39	9									
10	3410	X	2352	-0-	-1058	-0-	299	1	1988	2	N	59	102	1			17
							65	9									
11	3300	X	1481	-0-	-1819	-0-	166	1	1229	2	N	78	70	1			25
							86	9									
12	3410	X	2021	-0-	-1389	-0-	246	1	1744	2	N	28					53
							31	9									
01	2387	X	1883	-0-	-504	-0-	243	1	1568	2	N	65	53	1			65
							72	9									

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13986 PERF.11694 - 11849

08	4216	X	2194	-0-	-2022	-0-	221	1	1910	2	N	57					114
							63	9									
09	4080	X	2112	-0-	-1968	-0-	249	1	1808	2	N	50					164
							55	9									
10	4216	X	2199	-0-	-2017	-0-	282	1	1876	2	N	37	143	1			58
							41	9									
11	2850	X	2355	-0-	-495	-0-	272	1	2020	2	N	57	90	1			25
							63	9									
12	2511	X	2354	-0-	-157	-0-	286	1	2024	2	N	40					65
							44	9									
01	2201	X	1657	-0-	-544	-0-	212	1	1371	2	N	67					132
							74	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12854 PERF.11880 - 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	41974	X	27621	-0-	-14353	-0-	3701	1	23107	2	N	739	744	1			157
							813	9									
09	36780	X	24584	-0-	-12196	-0-	3430	1	20389	2	N	695	560	1			292
							765	9									
10	35309	X	23653	-0-	-11656	-0-	3553	1	19313	2	N	715	852	1			155
							787	9									
11	29070	X	22097	-0-	-6973	-0-	3433	1	17894	2	N	700	725	1			130
							770	9									
12	27621	X	22590	-0-	-5031	-0-	3379	1	18426	2	N	714	572	1			272
							785	9									
01	27621	X	21415	-0-	-6206	-0-	3019	1	17617	2	N	708	896	1			84
							779	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1679	-0-	1679	1679	154	1	1092	2	N	394	189	1			205
							433	9									
*01	5987	X	4308	-0-	-1679	-0-	497	1	3209	2	N	547	375	1			377
							602	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 13646 PERF.11234 - 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	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	963	1	8310	2	N	871	967	1	2	8	179
							958	9									
09	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	958	1	6953	2	N	477	349	1			307
							525	9									
10	8339	X	6074	-0-	-2265	-0-	722	1	4801	2	N	501	709	1			99
							551	9									
11	9900	X	5274	-0-	-4626	-0-	549	1	4074	2	N	592	576	1			115
							651	9									
12	10230	X	4632	-0-	-5598	-0-	501	1	3547	2	N	531	581	1			65
							584	9									
01	10230	X	4413	-0-	-5817	-0-	518	1	3341	2	N	504	389	1			180
							554	9									

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13848 PERF.11359 - 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	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	372	1	3206	2	N	405	257	1			232
							446	9									
09	3480	X	3348	-0-	-132	-0-	364	1	2644	2	N	309	184	1			357
							340	9									
10	3596	X	2428	-0-	-1168	-0-	282	1	1873	2	N	248	483	1			122
							273	9									
11	4800	X	2329	-0-	-2471	-0-	254	1	1889	2	N	169	259	1			32
							186	9									
12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	486	1	3444	2	N	185	107	1			110
							204	9									
01	4030	X	3675	-0-	-355	-0-	468	1	3020	2	N	170	156	1			124
							187	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 #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11232 - 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	3534	X	1916	-0-	-1618	-0-	195	1	1685	2	Y	33					119
							36	9									
09	3420	X	1717	-0-	-1703	-0-	204	1	1480	2	Y	30					149
							33	9									
10	2201	X	1579	-0-	-622	-0-	204	1	1355	2	Y	18					167
							20	9									
11	1980	X	985	-0-	-995	-0-	116	1	861	2	Y	7	84	1			90
							8	9									
12	1953	X	630	-0-	-1323	-0-	74	1	524	2	Y	29	74	1			45
							32	9									
01	1922	X	679	-0-	-1243	-0-	88	1	566	2	Y	23					68
							25	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	3100	N	1710	-0-	-1390	992	172	1	1485	2	Y	48					240
							53	9									
09	2356	N	1364	-0-	-992	-0-	156	1	1129	2	Y	72					312
							79	9									
10	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	178	1	1188	2	Y	77	321	1			68
							85	9									
11	1650	N	741	-0-	-909	-0-	83	1	617	2	Y	37					105
							41	9									
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	218	1	1548	2	Y	47	95	1			57
							52	9									
01	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	171	1	1106	2	Y	64	68	1			53
							70	9									

SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 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	7533	X	6328	-0-	-1205	-0-	857	1	5350	2	N	110	190	1			60
							121	9									
09	7110	X	5638	-0-	-1472	-0-	793	1	4711	2	N	122					182
							134	9									
10	7347	X	5214	-0-	-2133	-0-	787	1	4277	2	N	136	263	1			55
							150	9									
11	6540	X	4353	-0-	-2187	-0-	677	1	3531	2	N	132	135	1			52
							145	9									
12	6324	X	5386	-0-	-938	-0-	812	1	4427	2	N	134	116	1			70
							147	9									
01	6324	X	5310	-0-	-1014	-0-	756	1	4409	2	N	132	120	1			82
							145	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11912 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14291	X	12623	-0-	-1668	-0-	1713	1	10694	2	Y	196	193	1			72
							216	9									
09	13830	X	11281	-0-	-2549	-0-	1608	1	9557	2	Y	105					177
							116	9									
10	14291	X	10809	-0-	-3482	-0-	1668	1	9067	2	Y	67	187	1			57
							74	9									
11	12690	X	9803	-0-	-2887	-0-	1573	1	8200	2	Y	27	64	1			20
							30	9									
12	12617	X	9593	-0-	-3024	-0-	1484	1	8090	2	Y	17					37
							19	9									
01	12617	X	8857	-0-	-3760	-0-	1296	1	7561	2	Y	-0-					37

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	61	1	524	2	Y	8					13
							9	9									
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	74	1	538	2	Y	-0-					13
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	78	1	520	2	Y	-0-					13
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	78	1	576	2	Y	15	15	1			13
							17	9									
12	620	N	517	-0-	-103	-0-	64	1	453	2	Y	-0-	13	1			-0-
01	589	N	372	-0-	-217	-0-	50	1	322	2	Y	-0-					-0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	3100	N	2378	-0-	-722	3438	310	1	1939	2	Y	117	155	1			89
							129	9									
09	3000	N	2284	-0-	-716	2722	314	1	1864	2	Y	96	135	1			50
							106	9									
10	3100	N	2310	-0-	-790	1932	335	1	1819	2	Y	142	159	1			33
							156	9									
11	3000	N	2181	-0-	-819	1113	329	1	1717	2	Y	123	127	1			29
							135	9									
12	3100	N	2340	-0-	-760	353	343	1	1868	2	Y	117	76	1			70
							129	9									
*01	2585	N	2232	-0-	-353	-0-	306	1	1787	2	Y	126	127	1			69
							139	9									

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.10300 - 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	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	741	1	4627	2	N	35					174
							39	9									
09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	642	1	3817	2	N	51					225
							56	9									
10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	723	1	3929	2	N	68	193	1			100
							75	9									
11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	689	1	3589	2	N	83	146	1			37
							91	9									
12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	634	1	3458	2	N	65					102
							72	9									
*01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	560	1	3269	2	N	73	132	1			43
							80	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	7347	X	6795	-0-	-552	-0-	920	1	5746	2	Y	117	165	1			18
							129	9									
09	6930	X	6267	-0-	-663	-0-	880	1	5232	2	Y	141					159
							155	9									
10	7161	X	6341	-0-	-820	-0-	979	1	5321	2	Y	37	173	1			23
							41	9									
11	6930	X	6320	-0-	-610	-0-	999	1	5207	2	Y	104	99	1			28
							114	9									
12	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	1486	1	8104	2	Y	152	157	1			23
							167	9									
*01	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	1482	1	8648	2	Y	151	117	1			57
							166	9									

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

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

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-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (7400 FRIO) 02971 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281960 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7392 - 7422

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GARCIA, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 215817 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716

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

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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 10/26/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12642

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					216
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					217
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					218
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					219
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					220
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					221

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
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	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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - PLUGGED 12/01/17

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

08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	48	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	75	1	216	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-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

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-

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

08	26950	X	10214	-0-	-16736	-0-	10214	3			Y	-0-					3
09	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	3			Y	-0-					3
10	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	3			Y	-0-					3
11	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	3			Y	-0-					3
12	10199	X	10069	-0-	-130	-0-	10069	3			Y	-0-	3	1			-0-
01	10199	X	9257	-0-	-942	-0-	9257	3			Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-11	-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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4410	3	110	9	Y	100					120
09	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	416	1	5515	3	Y	63	147	1			36
							69	9									
10	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	594	1	7407	3	Y	89					125
							98	9									
11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	545	1	6580	3	Y	113	104	1			134
							124	9									
*12	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	565	1	7911	3	Y	81	102	1			113
							89	9									
*01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	560	1	6854	3	Y	81	102	1			92
							89	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

08	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	2637	3	91	9	Y	83					97
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	200	1	2653	3	Y	51	120	1			28
							56	9									
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	209	1	2596	3	Y	80					108
							88	9									
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	213	1	2566	3	Y	92	87	1			113
							101	9									
*12	3100	N	3379	-0-	279	279	220	1	3074	3	Y	77	90	1			100
							85	9									
*01	3044	N	2765	-0-	-279	-0-	203	1	2487	3	Y	68	88	1			80
							75	9									

HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

08	2876	N	1636	-0-	-1240	-0-	1600	3	36	9	Y	33	78	1			66
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	142	1	1887	3	Y	45	84	1			27
							50	9									
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	135	1	1674	3	Y	74					101
							81	9									
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	140	1	1684	3	Y	80	86	1			95
							88	9									
*12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	157	1	2203	3	Y	69	91	1			73
							76	9									
*01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	146	1	1788	3	Y	95	89	1			79
							105	9									

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	7650	-0-	-503	-0-	7605	3	45	9	Y	41	112	1			88
09	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	559	1	7411	3	Y	43	104	1			27
							47	9									
10	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	607	1	7561	3	Y	89					116
							98	9									
11	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	582	1	7032	3	Y	102	106	1			112
							112	9									
*12	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	606	1	8477	3	Y	67	101	1			78
							74	9									
*01	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	639	1	7823	3	Y	107	101	1			84
							118	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
STARR OPERATING, LLC 815855
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

08	961	N	741	-0-	-220	-0-	737	2	4	9	N	4					191
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	N	2					193
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	942	2	6	9	N	5					198
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	911	2	4	9	N	4					202
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	942	2	3	9	N	3					205
01	961	N	948	-0-	-13	-0-	942	2	6	9	N	5	171	1			39

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

08	744	N	498	-0-	-246	-0-	498	2			N	-0-					16
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					16
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					16
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					16
12	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					16
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					16

MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

08	1147	N	911	-0-	-236	-0-	911	2			N	-0-					24
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					24
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					24
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					24
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					24
*01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					24

MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

08	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	2			N	-0-					110
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					110
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					110
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					110
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					110
*01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					110

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) //CONT.// 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
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	961	N	676	-0-	-285	-0-	670	2	6	9	N	5					200
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1006	2	3	9	N	3	173	1			30
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1010	2	15	9	N	14					44
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	948	2	13	9	N	12					56
12	1054	N	999	-0-	-55	-0-	980	2	19	9	N	17					73
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	980	2	21	9	N	19					92

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
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	3255	X	2212	-0-	-1043	-0-	2204	2	8	9	N	7					150
09	3150	X	3024	-0-	-126	-0-	3016	2	8	9	N	7					157
10	3255	X	3066	-0-	-189	-0-	3058	2	8	9	N	7					164
11	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	2958	2	8	9	N	7					171
12	3131	X	3001	-0-	-130	-0-	2995	2	6	9	N	5					176
01	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	2931	2	4	9	N	4					180

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	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	2			N	-0-					74
09	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-					74
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					74
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					74
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					74
*01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2018 - PLUGGED 10/30/18

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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018 - P/A 04/30/18

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-

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*10	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					45
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					45
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					45

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

08	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	103	1	1495	2	N	-0-	150	1			65
09	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	363	1	4656	2	N	61					126
							67	9									
10	1085	X	683	-0-	-402	-0-	46	1	617	2	N	18					144
							20	9									
11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	342	1	4414	2	N	143	170	1			117
							157	9									
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	232	1	2896	2	N	94					211
							103	9									
*01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	338	1	3282	2	N	91					302
							100	9									

MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

08	1736	N	1032	-0-	-704	-0-	189	1	843	2	N	-0-					56
09	1920	N	1597	-0-	-323	-0-	270	1	1325	2	N	2					58
							2	9									
10	1891	N	1292	-0-	-599	-0-	279	1	1013	2	N	-0-					58
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	234	1	1627	2	N	8					66
							9	9									
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	279	1	1660	2	N	7					73
							8	9									
*01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	279	1	2249	2	N	27					100
							30	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	5332	X	5208	-0-	-124	-0-	5183	2	25	9	N	23					69
09	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7148	2	31	9	N	28					97
10	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7430	2	39	9	N	35					132
11	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6434	2	81	9	N	74					206
12	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6852	2	47	9	N	43	169	1			80
*01	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8036	2	57	9	N	52					132

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	2883	X	1598	-0-	-1285	-0-	184	1	1414	2	N	-0-					126
09	2610	X	2074	-0-	-536	-0-	240	1	1834	2	N	-0-					126
10	2697	X	2075	-0-	-622	-0-	248	1	1827	2	N	-0-					126
11	2520	X	1733	-0-	-787	-0-	200	1	1533	2	N	-0-					126
12	2449	X	2208	-0-	-241	-0-	248	1	1960	2	N	-0-					126
*01	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	248	1	2301	2	N	-0-					126

BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

08	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	435	1	6316	2	N	7					162
							8	9									
09	3270	X	3028	-0-	-242	-0-	219	1	2809	2	N	-0-					162
10	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	505	1	6717	2	N	-0-					162
11	3270	X	2984	-0-	-286	-0-	214	1	2770	2	N	-0-					162
12	3379	X	2344	-0-	-1035	-0-	174	1	2170	2	N	-0-					162
01	3379	X	140	-0-	-3239	-0-	13	1	127	2	N	-0-					162

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

08	1240	N	982	-0-	-258	-0-	63	1	919	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1531	-0-	-209	-0-	111	1	1420	2	N	-0-					-0-
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	186	1	2468	2	N	-0-					-0-
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	109	1	1409	2	N	-0-					-0-
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	174	1	2168	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1375	-0-	-857	-0-	128	1	1247	2	N	-0-					-0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

08	279	N	237	-0-	-42	-0-	15	1	222	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	666	-0-	-714	-0-	48	1	618	2	N	-0-					-0-
10	775	N	467	-0-	-308	-0-	33	1	434	2	N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	N	-0-					-0-
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	160	1	1997	2	N	-0-					-0-
*01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	172	1	1670	2	N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

08	1705	N	198	-0-	-1507	-0-	13	1	185	2	N	-0-					23
09	1770	N	845	-0-	-925	-0-	61	1	784	2	N	-0-					23
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	69	1	911	2	N	-0-					23
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	48	1	614	2	N	-0-					23
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	89	1	1116	2	N	-0-					23
*01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	181	1	1762	2	N	-0-					23

WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369

08	6417	X	4279	-0-	-2138	-0-	4262	2	17	9	N	15					71
09	6210	X	4173	-0-	-2037	-0-	4148	2	25	9	N	23					94
10	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6271	2	3	9	N	3					97
11	5820	X	5101	-0-	-719	-0-	5069	2	32	9	N	29					126
12	6014	X	4786	-0-	-1228	-0-	4757	2	29	9	N	26					152
*01	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6850	2	46	9	N	42	168	1			26

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	864	-0-	-314	-0-	456	1	404	2	N	4					116
							4	9									
09	1320	N	1163	-0-	-157	-0-	865	1	281	2	N	15					131
							17	9									
10	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	622	1	497	2	N	4					135
							4	9									
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	592	1	607	2	N	12					147
							13	9									
12	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	571	1	573	2	N	5					152
							6	9									
*01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	665	1	759	2	N	24					176
							26	9									

WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697

08	5828	X	549	-0-	-5279	-0-	291	1	258	2	N	-0-					67
09	4920	X	30	-0-	-4890	-0-	23	1	7	2	N	-0-					67
10	4433	X	651	-0-	-3782	-0-	362	1	289	2	N	-0-					67
11	3270	X	575	-0-	-2695	-0-	284	1	291	2	N	-0-					67
12	890	X	890	-0-	-0-	-0-	444	1	446	2	N	-0-					67
*01	835	X	835	-0-	-0-	-0-	390	1	445	2	N	-0-					67

GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500

08	3844	X	2178	-0-	-1666	-0-	140	1	2038	2	N	-0-					31
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	213	1	2736	2	N	-0-					31
10	3038	X	2520	-0-	-518	-0-	176	1	2344	2	N	-0-					31
11	2940	X	2380	-0-	-560	-0-	171	1	2209	2	N	-0-					31
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	256	1	3197	2	N	-0-					31
01	3038	X	2343	-0-	-695	-0-	218	1	2125	2	N	-0-					31

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

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

WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006

08	7781	X	5190	-0-	-2591	-0-	5088	2	102	9	N	93					195
09	7530	X	6992	-0-	-538	-0-	6872	2	120	9	N	109	173	1			131
10	7316	X	7123	-0-	-193	-0-	6985	2	138	9	N	125	175	1			81
11	6870	X	6024	-0-	-846	-0-	5893	2	131	9	N	119					200
12	7223	X	6937	-0-	-286	-0-	6768	2	169	9	N	154	174	1			180
01	7223	X	6659	-0-	-564	-0-	6514	2	145	9	N	132	166	1			146

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	868	-0-	-527	-0-	181	1	687	2	N	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	385	1	825	2	N	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	333	1	797	2	N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	294	1	681	2	N	-0-					-0-
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	360	1	905	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	286	1	874	2	N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3123	-0-	-1062	-0-	652	1	2471	2	N	-0-					36
09	4050	X	3594	-0-	-456	-0-	1144	1	2450	2	N	-0-					36
10	4185	X	2728	-0-	-1457	-0-	803	1	1925	2	N	-0-					36
11	4020	X	2422	-0-	-1598	-0-	731	1	1691	2	N	-0-					36
12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	1191	1	2989	2	N	54	54	1			36
							59	9									
*01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	1011	1	3089	2	N	-0-					36

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	526	-0-	-404	-0-	110	1	416	2	N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	264	1	565	2	N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	275	1	658	2	N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	225	1	522	2	N	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	297	1	747	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
*01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	236	1	721	2	N	-0-					-0-

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	5518	X	3758	-0-	-1760	-0-	785	1	2973	2	N	-0-					248
09	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	1807	1	3870	2	N	-0-					248
10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	1620	1	3885	2	N	-0-					248
11	4980	X	4412	-0-	-568	-0-	132	1	4280	2	N	-0-					248
12	5859	X	5600	-0-	-259	-0-	1552	1	3898	2	N	136	136	1			248
							150	9									
01	5859	X	5266	-0-	-593	-0-	1299	1	3967	2	N	-0-					248

WOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 157779 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1257	-0-	-541	-0-	263	1	994	2	N	-0-					147
09	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	516	1	1106	2	N	-0-					147
10	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	477	1	1143	2	N	-0-					147
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	417	1	965	2	N	-0-					147
12	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	455	1	1144	2	N	-0-					147
01	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	363	1	1107	2	N	-0-					147

WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	2	N	-0-					57

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	521	-0-	-130	-0-	109	1	412	2	N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	217	1	465	2	N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	401	-0-	-109	-0-	121	1	280	2	N	-0-					-0-
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	184	1	462	2	N	-0-					-0-
*01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	176	1	537	2	N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

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

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

08	0	N	-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

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

08	1333	N	954	-0-	-379	-0-	199	1	755	2	N	-0-					70
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	487	1	1042	2	N	-0-					70
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	419	1	1005	2	N	-0-					70
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	349	1	807	2	N	-0-					70
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	415	1	1042	2	N	-0-					70
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 5301 RRCID -> 091999 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	516	-0-	-228	-0-	176 3	1 9	337	2	N	3					54
09	840	N	307	-0-	-533	-0-	138	1	169	2	N	-0-					54
10	806	N	163	-0-	-643	-0-	91	1	72	2	N	-0-					54
11	570	N	156	-0-	-414	-0-	49 94	1 9	13	2	N	85					139
12	310	N	45	-0-	-265	-0-	45	2			N	-0-					139
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	77	1	56	2	N	-0-					139

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	10	1	13	2	N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-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-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. ALCE B. HALL WELL #: 682 F RRCID -> 125999 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 255862 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472

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

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) //CONT.// 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PUIG "A" WELL #: 2 RRCID -> 257036 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9446 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - P/A 08/30/18

PUIG 'A' WELL #: 1 RRCID -> 276490 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8827 - 9210

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-	-0-					N	NO RPT					122
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936

08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	754	1	1446	2	Y	2					19
							2	9									
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	782	1	964	2	Y	2					21
							2	9									
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	839	1	660	2	Y	-0-					21
11	2130	N	1122	-0-	-1008	-0-	881	1	241	2	Y	-0-					21
12	1798	N	761	-0-	-1037	-0-	761	2			Y	-0-					21
01	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	853	1	624	2	Y	-0-					21

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

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

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

08	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	540	1	14776	2	N	-0-					-0-
09	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	540	1	13223	2	N	-0-					-0-
10	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	540	1	16201	2	N	-0-					-0-
11	16575	X	16575	-0-	-0-	-0-	540	1	16035	2	N	-0-					-0-
12	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	540	1	7106	2	N	-0-					-0-
*01	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	540	1	11512	2	N	-0-					-0-

AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					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

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. 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	-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-

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	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	587	1	10389	2	Y	-0-					-0-
09	10470 X	10096	-0-	-374	-0-	576	1	9520	2	Y	-0-					-0-
10	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	465	1	6845	2	Y	-0-					-0-
11	10800 X	9694	-0-	-1106	-0-	624	1	9070	2	Y	-0-					-0-
12	11160 X	9026	-0-	-2134	-0-	9026	2			Y	-0-					-0-
01	10974 X	9454	-0-	-1520	-0-	668	1	8786	2	Y	-0-					-0-

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	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	690 N	562	-0-	-128	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	775 N	660	-0-	-115	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
01	651 N	326	-0-	-325	-0-	326	2			N	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. 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

08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
09	2880 X	255	-0-	-2625	-0-	114	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	627	-0-	627	627	216	1	411	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2049	-0-	2049	2676	553	1	1496	2	Y	-0-					-0-
12	6143 X	3467	-0-	-2676	-0-	1067	1	2400	2	Y	-0-					-0-
*01	3100 N	3184	-0-	84	84	1085	1	2099	2	Y	-0-					-0-

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1500 N	319	-0-	-1181	-0-	143	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	731	-0-	731	731	252	1	479	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1923	-0-	1923	2654	519	1	1404	2	Y	-0-					-0-
12	2100 N	1684	-0-	-416	2238	518	1	1166	2	Y	-0-					-0-
*01	3100 N	1503	-0-	-1597	641	512	1	991	2	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

08	1643 N	1553	-0-	-90	-0-	70	1	1480	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	78	1	1616	3	Y	6	5	1			1
						7	9									
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	70	1	1581	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
11	1500 N	1476	-0-	-24	-0-	53	1	1417	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
12	1767 N	1626	-0-	-141	-0-	59	1	288	2	Y	7	5	1			3
						1271	3	8	9							
*01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	63	1	1350	2	Y	5	6	1			2
						237	3	6	9							

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

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-

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	1111	3			N	-0-					28
09	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	22	1	1140	3	N	-0-					28
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	73	1	1347	3	N	2					30
							2	9									
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	67	1	1166	3	N	-0-					30
*12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	70	1	211	2	N	163	141	1			52
							931	3	179	9							
01	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	75	1	1009	2	N	-0-	22	1			30
							180	3									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	X	1253	-0-	-297	-0-	63	1	1187	3	Y	3					14
							3	9									
09	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	60	1	1773	3	Y	-0-					14
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	3	1	9	Y	1					15
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1084	3	1	9	Y	1					16
*12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	244	2	1078	3	Y	-0-					18
*01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1130	2	201	3	Y	-0-					18

SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1066	-0-	-267	-0-	53	1	1011	3	Y	2					6
							2	9									
09	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	35	1	1032	3	Y	-0-					6
10	1054	N	890	-0-	-164	-0-	889	3	1	9	Y	1					7
11	1020	N	691	-0-	-329	-0-	690	3	1	9	Y	1					8
12	1054	N	729	-0-	-325	-0-	135	2	594	3	Y	-0-					8
01	899	N	695	-0-	-204	-0-	589	2	106	3	Y	-0-					8

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	1085	X	936	-0-	-149	-0-	47	1	887	3	Y	2					4
							2	9									
09	1080	X	704	-0-	-376	-0-	23	1	681	3	Y	-0-					4
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	642	3	1	9	Y	1					5
11	660	N	443	-0-	-217	-0-	443	3			Y	-0-					5
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	114	2	504	3	Y	-0-					5
*01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	729	2	130	3	Y	-0-					5

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	1767	X	1352	-0-	-415	-0-	68	1	1281	3	Y	3					10
							3	9									
09	1710	X	813	-0-	-897	-0-	26	1	787	3	Y	-0-					10
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					10
11	1320	N	832	-0-	-488	-0-	831	3	1	9	Y	1					11
*12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	331	2	1463	3	Y	-0-					11
*01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1721	2	308	3	Y	-0-					11

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	82	1	1548	3	Y	4					7
							4	9									
09	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	41	1	1215	3	Y	-0-					7
10	1643	N	1242	-0-	-401	-0-	1242	3			Y	-0-					7
11	1590	N	1124	-0-	-466	-0-	1123	3	1	9	Y	1					8
12	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	240	2	1059	3	Y	-0-					8
*01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1253	2	223	3	Y	-0-					8

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	18	-0-	-292	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

08	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	228	1	4795	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	226	1	4669	3	Y	12	10	1			5
							13	9									
10	5983	X	3107	-0-	-2876	-0-	131	1	2973	3	Y	3					8
							3	9									
11	5790	X	2406	-0-	-3384	-0-	87	1	2316	3	Y	3	8	1			3
							3	9									
12	5487	X	2399	-0-	-3088	-0-	87	1	426	2	Y	2					5
							1884	3	2	9							
01	5084	X	2542	-0-	-2542	-0-	95	1	2065	2	Y	12	12	1			5
							369	3	13	9							

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

08	1426	N	947	-0-	-479	-0-	42	1	903	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1200	N	927	-0-	-273	-0-	42	1	883	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	961	N	639	-0-	-322	-0-	27	1	611	3	Y	1					1
							1	9									
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	37	1	981	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	50	1	250	2	Y	1					1
							1108	3	1	9							
*01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	43	1	961	2	Y	5	5	1			1
							174	3	6	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

08	3100	N	3230	-0-	130	210	146	1	3077	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	3000	N	2803	-0-	-197	13	128	1	2667	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	3193	X	2922	-0-	-271	-0-	123	1	2796	3	Y	3					5
							3	9									
11	3120	X	2887	-0-	-233	-0-	104	1	2779	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
12	3224	X	2805	-0-	-419	-0-	101	1	498	2	Y	2					4
							2204	3	2	9							
01	3224	X	3076	-0-	-148	-0-	114	1	2501	2	Y	14	14	1			4
							446	3	15	9							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

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

08	310	N	300	-0-	-10	-0-	13	1	286	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	3	Y	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	13	1	63	2	Y	-0-					-0-
							270	3									
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	12	1	242	2	Y	1	1	1			-0-
							42	3	1	9							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-	2	1			55
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	12	1	618	3	N	3					58
							3	9									
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	36	1	660	3	N	2					60
							2	9									
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	33	1	563	3	N	-0-					60
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	98	2	N	-0-					60
							432	3									
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	456	2	N	-0-					60
							81	3									

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	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2290	3	2	9	N	2					21
09	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	47	1	2455	3	N	1					22
							1	9									
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	123	1	2286	3	N	4					26
							4	9									
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	111	1	1917	3	N	-0-					26
*12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	123	1	373	2	N	2					28
							1650	3	2	9							
*01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	129	1	1728	2	N	7					35
							309	3	8	9							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

08	527	N	391	-0-	-136	-0-	390	3	1	9	N	1					45
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	8	1	417	3	N	4					49
							4	9									
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	21	1	398	3	N	3					52
							3	9									
11	390	N	175	-0-	-215	-0-	9	1	164	3	N	2					54
							2	9									
12	434	N	80	-0-	-354	-0-	5	1	14	2	N	-0-					54
							61	3									
01	434	N	69	-0-	-365	-0-	4	1	55	2	N	-0-					54
							10	3									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

08	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	10	1	511	3	N	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	47	1	880	3	N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	552	3	N	-0-					-0-
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	43	1	130	2	N	-0-					-0-
							571	3									
*01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	44	1	598	2	N	-0-					-0-
							107	3									

B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	242	1	5119	3	Y	12	8	1			11
							13	9									
09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	214	1	4431	3	Y	15	15	1			11
							17	9									
10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	171	1	3857	3	Y	12	12	1			11
							13	9									
11	3450	X	3428	-0-	-22	-0-	124	1	3292	3	Y	11	11	1			11
							12	9									
12	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	118	1	577	2	Y	14	11	1			14
							2550	3	15	9							
01	3565	X	2771	-0-	-794	-0-	103	1	2255	2	Y	8	12	1			10
							404	3	9	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3419	-0-	-611	-0-	3417	3	2	9	N	2	2	1			1
09	3900	X	3673	-0-	-227	-0-	69	1	3602	3	N	2	1	1			2
							2	9									
10	3968	X	3963	-0-	-5	-0-	194	1	3605	3	N	149	135	1			16
							164	9									
11	3780	X	3409	-0-	-371	-0-	186	1	3222	3	N	1	13	1			4
							1	9									
12	3875	X	3357	-0-	-518	-0-	193	1	584	2	N	-0-	4	1			-0-
							2580	3									
01	3968	X	3400	-0-	-568	-0-	203	1	2712	2	N	2	2	1			-0-
							483	3	2	9							

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

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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					9
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	10	1	499	3	N	-0-					9
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	3	N	-0-					9
11	570	N	456	-0-	-114	-0-	25	1	431	3	N	-0-					9
12	527	N	374	-0-	-153	-0-	22	1	65	2	N	-0-					9
							287	3									
01	527	N	324	-0-	-203	-0-	19	1	258	2	N	-0-					9
							47	3									

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	127	1	2685	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	115	1	2379	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	2945	X	2280	-0-	-665	-0-	96	1	2182	3	Y	2					3
							2	9									
11	2850	X	2216	-0-	-634	-0-	80	1	2133	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
12	2945	X	2437	-0-	-508	-0-	89	1	432	2	Y	2					2
							1914	3	2	9							
01	2821	X	1981	-0-	-840	-0-	73	1	1609	2	Y	9	10	1			1
							289	3	10	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					5
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					5
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					5
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					5
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					5
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					5
							1	3									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	4	1	210	3	N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	N	-0-					-0-
							112	3									
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
							3	3									

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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

08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	1					3
							1	9									
09	300	N	200	-0-	-100	-0-	6	1	194	3	Y	-0-					3
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					3
11	240	N	34	-0-	-206	-0-	34	3			Y	-0-					3
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	130	2	577	3	Y	-0-					3
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	246	2	43	3	Y	-0-					3

SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

08	3658	X	3422	-0-	-236	-0-	171	1	3251	3	Y	-0-					16
09	3540	X	2612	-0-	-928	-0-	85	1	2527	3	Y	-0-					16
10	3658	X	2802	-0-	-856	-0-	2802	3			Y	-0-					16
11	3480	X	2492	-0-	-988	-0-	2492	3			Y	-0-					16
12	3596	X	2811	-0-	-785	-0-	519	2	2292	3	Y	-0-					16
01	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	2789	2	497	3	Y	-0-					16

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

08	3255	X	2766	-0-	-489	-0-	138	1	2621	3	Y	6					13
							7	9									
09	3150	X	2455	-0-	-695	-0-	80	1	2375	3	Y	-0-					13
10	3038	X	2614	-0-	-424	-0-	2614	3			Y	-0-					13
11	2940	X	2464	-0-	-476	-0-	2462	3	2	9	Y	2					15
12	3038	X	2796	-0-	-242	-0-	516	2	2280	3	Y	-0-					15
*01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3078	2	550	3	Y	-0-					15

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

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

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 23 RRCID -> 137189 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					37
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

08	341 X	308	-0-	-33	-0-	13	1	294	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	330 X	314	-0-	-16	-0-	15	1	298	3	Y	1					1
						1	9									
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	11	1	276	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	10	1	54	2	Y	1	1	1			1
						235	3	1	9							
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	12	1	234	2	Y	1	1	1			1
						40	3	1	9							

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	Y	1	1	1			-0-
							135	3	1	9							
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	1	1	1			-0-
							57	3	1	9							

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

08	2883	X	2860	-0-	-23	-0-	143	1	2709	3	Y	7					15
							8	9									
09	2790	X	2539	-0-	-251	-0-	83	1	2456	3	Y	-0-					15
10	2976	N	2301	-0-	-675	-0-	2301	3			Y	-0-					15
11	2760	N	2011	-0-	-749	-0-	2009	3	2	9	Y	2					17
12	2635	N	2359	-0-	-276	-0-	435	2	1924	3	Y	-0-					17
*01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2073	2	370	3	Y	-0-					17

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	49	1	1030	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	48	1	996	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1054	N	798	-0-	-256	-0-	33	1	763	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1050	N	98	-0-	-952	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	41	1	206	2	Y	5	2	1			3
							909	3	6	9							
01	806	N	601	-0-	-205	-0-	22	1	487	2	Y	2	3	1			2
							90	3	2	9							

SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

08	806	N	798	-0-	-8	-0-	40	1	756	3	Y	2					4
							2	9									
09	870	N	818	-0-	-52	-0-	27	1	791	3	Y	-0-					4
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					4
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	3	1	9	Y	1					5
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	201	2	893	3	Y	-0-					5
*01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1103	2	197	3	Y	-0-					5

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

08	403	N	258	-0-	-145	-0-	44	1	214	2	N	-0-					-0-
09	330	N	262	-0-	-68	-0-	56	1	206	2	N	-0-					-0-
10	341	N	227	-0-	-114	-0-	35	1	192	2	N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	50	1	215	2	N	-0-					-0-
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	40	1	170	2	N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	173	2	21	9	N	19					19

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	51	1	1063	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	40	1	829	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	41	1	916	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	840	N	473	-0-	-367	-0-	17	1	455	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	868	N	467	-0-	-401	-0-	17	1	82	2	Y	2	1	1			1
							366	3	2	9							
01	868	N	346	-0-	-522	-0-	12	1	282	2	Y	1	1	1			1
							51	3	1	9							

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. 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	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	156	1	3296	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	147	1	3030	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
10	3441	X	2836	-0-	-605	-0-	119	1	2707	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
11	3360	X	2082	-0-	-1278	-0-	74	1	2001	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
12	3472	X	2956	-0-	-516	-0-	107	1	522	2	Y	13	9	1			6
							2313	3	14	9							
*01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	148	1	3258	2	Y	12	13	1			6
							582	3	13	9							

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	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	228	1	4800	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	214	1	4460	3	Y	11	10	1			8
							12	9									
10	5146	X	4643	-0-	-503	-0-	196	1	4441	3	Y	5					13
							6	9									
11	4950	X	4404	-0-	-546	-0-	159	1	4238	3	Y	6	11	1			8
							7	9									
12	5115	X	4840	-0-	-275	-0-	177	1	859	2	Y	4					12
							3800	3	4	9							
01	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	175	1	3846	2	Y	21	22	1			11
							686	3	23	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	7	1	371	3	N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	45	2	N	-0-					-0-
							199	3									
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	10	1	143	2	N	-0-					-0-
							26	3									

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	2604	X	2552	-0-	-52	-0-	115	1	2431	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	112	1	2326	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
10	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	91	1	2071	3	Y	2					6
							2	9									
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	82	1	2192	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
*12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	82	1	408	2	Y	2					5
							1802	3	2	9							
01	2170	N	1781	-0-	-389	-0-	65	1	1449	2	Y	8	9	1			4
							258	3	9	9							

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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	900	N	762	-0-	-138	-0-	36	1	724	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	682	N	243	-0-	-439	-0-	10	1	233	3	Y	-0-					2
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	13	1	362	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	775	N	566	-0-	-209	-0-	21	1	101	2	Y	-0-					2
							444	3									
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	Y	2	2	1			2
							51	3	2	9							

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	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	69	1	1459	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	66	1	1385	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	63	1	1407	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	52	1	1383	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
12	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	54	1	261	2	Y	6	5	1			1
							1160	3	7	9							
01	1488	N	1139	-0-	-349	-0-	41	1	928	2	Y	3	4	1			-0-
							167	3	3	9							

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	775	X	449	-0-	-326	-0-	21	1	427	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	750	X	515	-0-	-235	-0-	24	1	490	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	27	1	627	3	Y	1					3
							1	9									
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	18	1	486	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	12	1	55	2	Y	-0-					3
							242	3									
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	3	1			-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	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-

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	EOM BALANCE
08	868	N	400	-0-	-468	-0-	69	1	331	2	Y	-0-	-0-
09	630	N	104	-0-	-526	-0-	22	1	82	2	Y	-0-	-0-
10	496	N	204	-0-	-292	-0-	31	1	173	2	Y	-0-	-0-
11	390	N	38	-0-	-352	-0-	7	1	31	2	Y	-0-	-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	19	1	79	2	Y	-0-	-0-
*01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			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 #: 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	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	89	1	1865	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	91	1	1890	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	84	1	1906	3	Y	2					6
							2	9									
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	69	1	1843	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
*12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	72	1	349	2	Y	2					6
							1544	3	2	9							
*01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	63	1	1418	2	Y	8	8	1			6
							255	3	9	9							

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	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	254	1	5371	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
09	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	254	1	5264	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	225	1	5106	3	Y	6					11
							7	9									
11	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	185	1	4952	3	Y	7	13	1			5
							8	9									
*12	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	203	1	996	2	Y	4					9
							4400	3	4	9							
*01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	101	1	2232	2	Y	12	16	1			5
							399	3	13	9							

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	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	53	1	1126	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	50	1	1066	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	49	1	1135	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	37	1	1010	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	39	1	189	2	Y	5	4	1			1
							840	3	6	9							
*01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	37	1	798	2	Y	3	4	1			-0-
							143	3	3	9							

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	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	132	1	2800	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	136	1	2830	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	5704	X	2890	-0-	-2814	-0-	122	1	2765	3	Y	3					6
							3	9									
11	5520	X	2682	-0-	-2838	-0-	97	1	2581	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
12	5704	X	2710	-0-	-2994	-0-	98	1	482	2	Y	2					5
							2128	3	2	9							
01	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	107	1	2362	2	Y	13	13	1			5
							423	3	14	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	67	1	1260	3	Y	3					6
							3	9									
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	38	1	1140	3	Y	-0-					6
10	1116	N	966	-0-	-150	-0-	966	3			Y	-0-					6
11	1290	N	928	-0-	-362	-0-	927	3	1	9	Y	1					7
12	1209	N	635	-0-	-574	-0-	117	2	518	3	Y	-0-					7
*01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1027	2	183	3	Y	-0-					7

BRUNI RANCH WELL #: 28 RRCID -> 151681 COMPL. DATE 05/07/1995 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874

08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	90	1	1914	3	Y	-0-					24
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	83	1	1726	3	Y	-0-					24
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	74	1	1656	3	Y	-0-					24
11	1950	N	1745	-0-	-205	-0-	63	1	1679	3	Y	3					27
							3	9									
12	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	65	1	318	2	Y	-0-					27
							1411	3									
01	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	63	1	1348	2	Y	1					28
							236	3	1	9							

B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	123	1	2604	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	118	1	2441	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	2759	N	2117	-0-	-642	-0-	89	1	2026	3	Y	2					5
							2	9									
11	2640	N	2325	-0-	-315	-0-	84	1	2238	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
12	2666	N	2563	-0-	-103	-0-	94	1	454	2	Y	2					4
							2013	3	2	9							
01	2108	N	1977	-0-	-131	-0-	73	1	1606	2	Y	9	10	1			3
							288	3	10	9							

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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 #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

08	1798	X	890	-0-	-908	-0-	40	1	848	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	1230	X	893	-0-	-337	-0-	42	1	848	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	961	N	874	-0-	-87	-0-	37	1	834	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	870	N	815	-0-	-55	-0-	29	1	783	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	930	N	811	-0-	-119	-0-	29	1	145	2	Y	3	2	1			3
							634	3	3	9							
*01	3100	N	3991	-0-	891	891	148	1	3252	2	Y	12	10	1			5
							578	3	13	9							

B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970

08	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	236	1	4972	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
09	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	242	1	4998	3	Y	13	11	1			9
							14	9									
10	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	215	1	4881	3	Y	5					14
							6	9									
11	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	178	1	4766	3	Y	7	12	1			9
							8	9									
*12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	190	1	929	2	Y	4					13
							4106	3	4	9							
01	5084	X	4805	-0-	-279	-0-	177	1	3907	2	Y	22	23	1			12
							697	3	24	9							

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 161653 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9602 - 11046

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-

B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	173	1	3667	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	166	1	3436	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
10	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	155	1	3515	3	Y	4					8
							4	9									
11	3690	X	3377	-0-	-313	-0-	122	1	3249	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
*12	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	140	1	680	2	Y	3					8
							3005	3	3	9							
01	3813	X	3570	-0-	-243	-0-	133	1	2900	2	Y	16	17	1			7
							519	3	18	9							

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 11270 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	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2017 - W/O TO 04-284711

B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	1162	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1380	N	1145	-0-	-235	-0-	53	1	1088	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	48	1	1099	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	39	1	1065	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	50	1	249	2	Y	6	4	1			2
							1091	3	7	9							
*01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	52	1	1137	2	Y	4	6	1			-0-
							203	3	4	9							

B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

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

08	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	69	1	1437	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	1530	N	886	-0-	-644	-0-	41	1	841	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1488	N	902	-0-	-586	-0-	38	1	861	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1470	N	1269	-0-	-201	-0-	46	1	1219	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	41	1	201	2	Y	5	4	1			2
							892	3	6	9							
01	899	N	675	-0-	-224	-0-	25	1	549	2	Y	2	4	1			-0-
							99	3	2	9							

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2107	3	4	9	N	4					74
09	2010	N	1719	-0-	-291	-0-	32	1	1680	3	N	6					80
							7	9									
10	2077	N	1623	-0-	-454	-0-	83	1	1532	3	N	7					87
							8	9									
11	2010	N	1558	-0-	-452	-0-	85	1	1473	3	N	-0-					87
*12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	124	1	376	2	N	2					89
							1664	3	2	9							
01	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	83	1	1111	2	N	17	80	1			26
							199	3	19	9							

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	298	1	6279	3	Y	14	12	1			8
							15	9									
09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	256	1	5314	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
10	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	269	1	6104	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
11	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	225	1	6023	3	Y	19	20	1			7
							21	9									
*12	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	236	1	1156	2	Y	28	21	1			14
							5111	3	31	9							
01	6014	X	5968	-0-	-46	-0-	222	1	4858	2	Y	17	24	1			7
							869	3	19	9							

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

08	2976	X	2778	-0-	-198	-0-	126	1	2645	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	2880	X	2505	-0-	-375	-0-	115	1	2381	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	112	1	2561	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	93	1	2485	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	96	1	473	2	Y	11	9	1			3
							2089	3	12	9							
*01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	94	1	2057	2	Y	7	10	1			-0-
							367	3	8	9							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	313	-0-	-927	-0-	15	1	297	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	20	1	460	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	20	1	545	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	10	1	49	2	Y	1	1	1			2
							219	3	1	9							
01	310	N	164	-0-	-146	-0-	6	1	133	2	Y	-0-	1	1			1
							25	3									

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	75	1	1568	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	74	1	1555	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	75	1	1683	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	67	1	1819	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	53	1	255	2	Y	6	5	1			3
							1126	3	7	9							
01	1767	N	1452	-0-	-315	-0-	54	1	1182	2	Y	4	6	1			1
							212	3	4	9							

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	8587	X	7171	-0-	-1416	-0-	7168	3	3	9	N	3	1	1			77
09	8010	X	8009	-0-	-1	-0-	150	1	7853	3	N	5	2	1			80
							6	9									
10	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	422	1	7841	3	N	7					87
							8	9									
11	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	407	1	7048	3	N	5					92
							6	9									
12	8277	X	7156	-0-	-1121	-0-	411	1	1243	2	N	1	1	1			92
							5501	3	1	9							
01	8277	X	6739	-0-	-1538	-0-	403	1	5370	2	N	8					100
							957	3	9	9							

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

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-	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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	53	1	258	2	Y	6	4	1			2
							1138	3	7	9							
*01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	47	1	1049	2	Y	4	5	1			1
							187	3	4	9							

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	144	1	3026	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	3090	X	3026	-0-	-64	-0-	140	1	2875	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	128	1	2899	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	106	1	2842	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
*12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	109	1	532	2	Y	13	10	1			5
							2354	3	14	9							
*01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	105	1	2314	2	Y	8	12	1			1
							414	3	9	9							

B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

08	217	X	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	244	X	244	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	9	1	42	2	Y	1					1
							181	3	1	9							
*01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	28	1	657	2	Y	2	2	1			1
							117	3	2	9							

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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-

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	102	1	2141	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	93	1	1921	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	93	1	2101	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	80	1	2173	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
*12	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	90	1	441	2	Y	11	7	1			8
							1951	3	12	9							
*01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	87	1	1918	2	Y	7	9	1			6
							342	3	8	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	36	1	1863	3	N	-0-					-0-
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	107	1	1978	3	N	-0-					-0-
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	103	1	1790	3	N	-0-					-0-
*12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	105	1	317	2	N	-0-					-0-
							1404	3									
*01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	110	1	1467	2	N	-0-					-0-
							261	3									

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

08	310	N	238	-0-	-72	-0-	12	1	225	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	11	1	240	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	7	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	9	1	44	2	Y	1					1
							189	3	1	9							
01	248	N	22	-0-	-226	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1	3									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 169266 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249

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-

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

08	1023	N	417	-0-	-606	-0-	19	1	397	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	505	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	520	3	Y	2	1	1			7
							2	9									
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	16	1	78	2	Y	2	1	1			8
							344	3	2	9							
01	527	N	308	-0-	-219	-0-	13	1	248	2	Y	1	1	1			8
							46	3	1	9							

B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

08	1550	X	1461	-0-	-89	-0-	66	1	1392	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	69	1	1418	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	53	1	1216	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	46	1	1245	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	41	1	206	2	Y	5	4	1			1
							912	3	6	9							
01	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	44	1	997	2	Y	4	5	1			-0-
							180	3	4	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	53	1	1126	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	54	1	1123	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	53	1	1192	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	46	1	1234	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	50	1	240	2	Y	6	4	1			2
							1068	3	7	9							
*01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	49	1	1075	2	Y	4	5	1			1
							191	3	4	9							

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	5022	X	4967	-0-	-55	-0-	225	1	4730	3	Y	11	9	1			7
							12	9									
09	4800	X	4649	-0-	-151	-0-	214	1	4418	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
10	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	224	1	5104	3	Y	16	15	1			8
							18	9									
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	185	1	4917	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
*12	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	196	1	956	2	Y	23	17	1			14
							4227	3	25	9							
01	4960	X	4718	-0-	-242	-0-	174	1	3843	2	Y	14	20	1			8
							686	3	15	9							

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	2759	N	2478	-0-	-281	-0-	111	1	2361	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	2640	N	2373	-0-	-267	-0-	109	1	2255	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	93	1	2107	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
11	2400	N	2130	-0-	-270	-0-	76	1	2046	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
*12	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	107	1	526	2	Y	13	9	1			7
							2320	3	14	9							
*01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	95	1	2079	2	Y	8	11	1			4
							373	3	9	9							

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	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	82	1	1740	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	1680	N	1163	-0-	-517	-0-	54	1	1106	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	2108	N	1127	-0-	-981	-0-	48	1	1076	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	1770	N	929	-0-	-841	-0-	33	1	893	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1209	N	958	-0-	-251	-0-	35	1	170	2	Y	4	3	1			1
							749	3	4	9							
*01	3100	N	5882	-0-	2782	2782	217	1	4791	2	Y	17	14	1			4
							855	3	19	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1922	N	13	-0-	-1909	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
09	2370	N	317	-0-	-2053	-0-	15	1	302	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	62	1	1395	3	Y	-0-					-0-
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	60	1	1597	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	159	-0-	-182	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
01	403	N	14	-0-	-389	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
							1	3									

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	1860	N	1116	-0-	-744	-0-	50	1	1063	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	1800	N	1244	-0-	-556	-0-	57	1	1184	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	98	1	2234	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	64	1	1740	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	50	1	250	2	Y	6	5	1			3
							1107	3	7	9							
*01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	91	1	1997	2	Y	7	8	1			2
							352	3	8	9							

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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	62	1	1303	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	47	1	962	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1054	N	904	-0-	-150	-0-	38	1	863	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1020	N	324	-0-	-696	-0-	12	1	311	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1054	N	335	-0-	-719	-0-	13	1	61	2	Y	1	1	1			-0-
							260	3	1	9							
01	899	N	363	-0-	-536	-0-	13	1	296	2	Y	1	1	1			-0-
							53	3	1	9							

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	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-

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	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	93	1	1941	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	93	1	1921	3	Y	7	6	1			8
							8	9									
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	89	1	1986	3	Y	6	7	1			7
							7	9									
11	1980	N	1928	-0-	-52	-0-	69	1	1852	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
*12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	82	1	404	2	Y	10	7	1			10
							1786	3	11	9							
*01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	80	1	1761	2	Y	6	8	1			8
							316	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 #: 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	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	81	1	1713	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
09	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	78	1	1635	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
10	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	76	1	1731	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	63	1	1676	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
*12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	68	1	335	2	Y	8	6	1			7
							1481	3	9	9							
01	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	65	1	1455	2	Y	5	7	1			4
							258	3	6	9							

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	8990	X	8983	-0-	-7	-0-	404	1	8557	3	Y	20	16	1			15
							22	9									
09	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	405	1	8395	3	Y	29	28	1			16
							32	9									
10	9238	X	8632	-0-	-606	-0-	363	1	8240	3	Y	26	26	1			16
							29	9									
11	8970	X	8305	-0-	-665	-0-	299	1	7977	3	Y	26	26	1			16
							29	9									
12	9269	X	8049	-0-	-1220	-0-	290	1	1424	2	Y	35	26	1			25
							6296	3	39	9							
01	9114	X	8979	-0-	-135	-0-	333	1	7315	2	Y	26	33	1			18
							1302	3	29	9							

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	123	X	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	69	X	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
							5	3									

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	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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	107	1	2256	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	86	1	1769	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
10	2294	N	1720	-0-	-574	-0-	72	1	1642	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
11	2280	N	1972	-0-	-308	-0-	71	1	1894	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
*12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	81	1	392	2	Y	10	6	1			10
							1743	3	11	9							
*01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	79	1	1717	2	Y	6	8	1			8
							304	3	7	9							

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	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	187	1	3943	3	Y	9	7	1			6
							10	9									
09	3780	X	2488	-0-	-1292	-0-	114	1	2365	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
10	3937	X	2464	-0-	-1473	-0-	104	1	2352	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
11	4020	X	1600	-0-	-2420	-0-	58	1	1536	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
12	4154	X	4079	-0-	-75	-0-	149	1	721	2	Y	18	11	1			10
							3189	3	20	9							
01	4154	X	4096	-0-	-58	-0-	150	1	3334	2	Y	12	15	1			7
							599	3	13	9							

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	744	X	663	-0-	-81	-0-	29	1	634	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	720	X	634	-0-	-86	-0-	29	1	602	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	744	X	635	-0-	-109	-0-	27	1	606	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	660	X	577	-0-	-83	-0-	21	1	554	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	682	X	512	-0-	-170	-0-	18	1	91	2	Y	2	1	1			3
							401	3	2	9							
01	651	X	539	-0-	-112	-0-	19	1	439	2	Y	2	2	1			3
							79	3	2	9							

B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	147	1	3091	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	144	1	2976	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	123	1	2782	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	3150	X	2733	-0-	-417	-0-	97	1	2627	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	104	1	514	2	Y	12	9	1			4
							2273	3	13	9							
01	3255	X	2762	-0-	-493	-0-	102	1	2248	2	Y	8	11	1			1
							403	3	9	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	N	1					34
							1	9									
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	11	1	368	3	N	-0-					34
10	496	N	402	-0-	-94	-0-	16	1	386	3	N	-0-					34
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	13	1	338	3	N	-0-					34
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	16	1	63	2	N	-0-					34
							278	3									
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	N	1					35
							64	3	1	9							

B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 170959 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9529 - 10106

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-

B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640

08	341	N	173	-0-	-168	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	87	-0-	-93	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	44	-0-	-136	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	Y	1	1	1			-0-
							169	3	1	9							
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	1	1	1			-0-
							44	3	1	9							

B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

08	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	336	1	7099	3	Y	14	12	1			10
							15	9									
09	7260	X	6905	-0-	-355	-0-	316	1	6564	3	Y	23	21	1			12
							25	9									
10	7688	X	6886	-0-	-802	-0-	290	1	6573	3	Y	21	20	1			13
							23	9									
11	7470	X	6569	-0-	-901	-0-	237	1	6310	3	Y	20	21	1			12
							22	9									
12	7719	X	6655	-0-	-1064	-0-	240	1	1177	2	Y	29	21	1			20
							5206	3	32	9							
01	7440	X	5959	-0-	-1481	-0-	221	1	4852	2	Y	17	25	1			12
							867	3	19	9							

B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	62	1	1305	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	78	1	1634	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	70	1	1614	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	70	1	1873	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	60	1	297	2	Y	7	5	1			4
							1313	3	8	9							
*01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	57	1	1230	2	Y	4	6	1			2
							220	3	4	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

08	1364	X	1003	-0-	-361	-0-	46	1	955	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1140	X	1059	-0-	-81	-0-	48	1	1007	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	46	1	1048	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	35	1	950	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	1085	N	927	-0-	-158	-0-	33	1	164	2	Y	4	3	1			1
							726	3	4	9							
01	1085	N	806	-0-	-279	-0-	29	1	658	2	Y	2	3	1			-0-
							117	3	2	9							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

08	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	3			N	-0-					28
09	750	N	698	-0-	-52	-0-	13	1	685	3	N	-0-					28
10	806	N	756	-0-	-50	-0-	38	1	714	3	N	4					32
							4	9									
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	35	1	613	3	N	-0-					32
12	713	N	491	-0-	-222	-0-	28	1	85	2	N	-0-					32
							378	3									
01	744	N	592	-0-	-152	-0-	36	1	472	2	N	-0-					32
							84	3									

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	111	1	2352	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	102	1	2130	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	97	1	2200	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	90	1	2420	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	95	1	465	2	Y	11	9	1			6
							2052	3	12	9							
*01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	88	1	1950	2	Y	7	10	1			3
							347	3	8	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	992	X	613	-0-	-379	-0-	29	1	583	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	1050	X	535	-0-	-515	-0-	24	1	509	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
10	682	N	266	-0-	-416	-0-	12	1	253	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	20	1	505	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
12	558	N	156	-0-	-402	-0-	6	1	28	2	Y	1	1	1			5
							121	3	1	9							
01	279	N	86	-0-	-193	-0-	4	1	71	2	Y	-0-	5	1			-0-
							11	3									

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	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	306	1	6462	3	Y	15	12	1			9
							17	9									
09	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	304	1	6308	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
10	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	295	1	6708	3	Y	21	20	1			11
							23	9									
11	6780	X	6732	-0-	-48	-0-	242	1	6467	3	Y	21	21	1			11
							23	9									
12	7006	X	4887	-0-	-2119	-0-	177	1	865	2	Y	21	17	1			15
							3822	3	23	9							
01	7037	X	6694	-0-	-343	-0-	248	1	5450	2	Y	20	24	1			12
							974	3	22	9							

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	3751	X	1251	-0-	-2500	-0-	57	1	1191	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
09	3630	X	1551	-0-	-2079	-0-	71	1	1473	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
10	3844	X	1652	-0-	-2192	-0-	70	1	1576	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
11	3630	X	1781	-0-	-1849	-0-	64	1	1710	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
12	2170	X	1820	-0-	-350	-0-	66	1	322	2	Y	8	6	1			10
							1423	3	9	9							
*01	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	63	1	1370	2	Y	5	7	1			8
							243	3	6	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					16
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	52	1	2707	3	N	-0-					16
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	157	1	2903	3	N	4					20
							4	9									
11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	150	1	2602	3	N	-0-					20
*12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	152	1	459	2	N	-0-					20
							2030	3									
*01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	158	1	2102	2	N	-0-					20
							374	3									

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	1736	N	1432	-0-	-304	-0-	1432	3			N	-0-					17
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	35	1	1806	3	N	3					20
							3	9									
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	118	1	2197	3	N	-0-					20
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	132	1	2294	3	N	60					80
							66	9									
*12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	125	1	379	2	N	9					89
							1675	3	10	9							
*01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	112	1	1488	2	N	-0-					89
							265	3									

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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	90	1	1908	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	71	1	1489	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	53	1	1213	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1950	X	1130	-0-	-820	-0-	41	1	1086	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	2015	X	1341	-0-	-674	-0-	48	1	237	2	Y	6	4	1			2
							1049	3	7	9							
01	2015	X	978	-0-	-1037	-0-	36	1	797	2	Y	3	5	1			-0-
							142	3	3	9							

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	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	116	1	2197	3	Y	5					12
							6	9									
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	63	1	1887	3	Y	-0-					12
10	2697	X	1732	-0-	-965	-0-	1732	3			Y	-0-					12
11	2610	X	1665	-0-	-945	-0-	1664	3	1	9	Y	1					13
12	2418	X	2246	-0-	-172	-0-	414	2	1832	3	Y	-0-					14
*01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2107	2	376	3	Y	-0-					14

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	2	12	3	Y	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	160	1	3367	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	181	1	3739	3	Y	13	11	1			7
							14	9									
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	164	1	3684	3	Y	12	12	1			7
							13	9									
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	124	1	3320	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
12	4061	X	3448	-0-	-613	-0-	126	1	610	2	Y	15	11	1			11
							2695	3	17	9							
01	4061	X	3176	-0-	-885	-0-	117	1	2587	2	Y	9	13	1			7
							462	3	10	9							

B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

08	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	106	1	2243	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
09	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	96	1	1995	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	87	1	1973	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	69	1	1850	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1829	N	1737	-0-	-92	-0-	63	1	308	2	Y	7	6	1			2
							1358	3	8	9							
01	1829	N	1574	-0-	-255	-0-	59	1	1281	2	Y	5	7	1			-0-
							228	3	6	9							

B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

08	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	199	1	4196	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
09	4140	X	3843	-0-	-297	-0-	176	1	3652	3	Y	14	12	1			6
							15	9									
10	4278	X	3578	-0-	-700	-0-	150	1	3416	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
11	4140	X	3067	-0-	-1073	-0-	110	1	2947	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
12	4278	X	3540	-0-	-738	-0-	129	1	625	2	Y	15	11	1			9
							2769	3	17	9							
01	4278	X	2985	-0-	-1293	-0-	111	1	2431	2	Y	9	13	1			5
							433	3	10	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	150	1	2849	3	Y	7					16
							8	9									
09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	84	1	2513	3	Y	-0-					16
10	2945	X	2527	-0-	-418	-0-	2527	3			Y	-0-					16
11	2850	N	2327	-0-	-523	-0-	2325	3	2	9	Y	2					18
12	2697	N	2627	-0-	-70	-0-	484	2	2143	3	Y	-0-					18
*01	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	2564	2	457	3	Y	-0-					18

FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					42
09	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	35	1	1834	3	N	-0-					42
10	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	71	1	1311	3	N	6					48
							7	9									
11	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	113	1	1950	3	N	-0-					48
*12	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	92	1	280	2	N	-0-					48
							1236	3									
*01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	86	1	1157	2	N	2					50
							207	3	2	9							

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	3	Y	-0-					-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
							2	3									

VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8554	-0-	-653	-0-	474	1	8080	3	N	-0-					-0-
09	8610	X	8262	-0-	-348	-0-	455	1	7807	3	N	-0-					-0-
10	8897	X	8453	-0-	-444	-0-	510	1	7943	3	N	-0-					-0-
11	8460	X	8208	-0-	-252	-0-	509	1	7699	3	N	-0-					-0-
*12	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	576	1	1545	2	N	-0-					-0-
							6831	3									
01	8556	X	8284	-0-	-272	-0-	532	1	6579	2	N	-0-					-0-
							1173	3									

B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	54	1	1129	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	50	1	1050	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	45	1	1017	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	37	1	987	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	41	1	199	2	Y	5	4	1			1
							886	3	6	9							
01	1054	N	496	-0-	-558	-0-	18	1	404	2	Y	1	2	1			-0-
							73	3	1	9							

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	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	3			N	-0-					13
09	480	N	439	-0-	-41	-0-	8	1	431	3	N	-0-					13
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	3	N	-0-					13
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	24	1	419	3	N	-0-					13
12	465	N	344	-0-	-121	-0-	20	1	60	2	N	-0-					13
							264	3									
01	558	N	381	-0-	-177	-0-	23	1	304	2	N	-0-					13
							54	3									

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

08	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	297	1	6260	3	Y	14	12	1			7
							15	9									
09	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	272	1	5631	3	Y	19	19	1			7
							21	9									
10	6882	X	5764	-0-	-1118	-0-	242	1	5503	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
11	6360	X	6048	-0-	-312	-0-	218	1	5809	3	Y	19	19	1			7
							21	9									
*12	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	242	1	1185	2	Y	29	21	1			15
							5240	3	32	9							
01	6572	X	5768	-0-	-804	-0-	214	1	4699	2	Y	17	24	1			8
							836	3	19	9							

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

08	899	N	480	-0-	-419	-0-	22	1	458	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	810	N	480	-0-	-330	-0-	22	1	455	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
10	589	N	443	-0-	-146	-0-	20	1	422	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	18	1	490	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
*12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	48	1	239	2	Y	6	4	1			5
							1054	3	7	9							
*01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	31	1	703	2	Y	3	4	1			4
							126	3	3	9							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

08	7099	X	5468	-0-	-1631	-0-	5343	3	125	9	N	114	163	1			179
09	6630	X	6129	-0-	-501	-0-	111	1	5831	3	N	170	98	1			251
							187	9									
10	6727	X	6412	-0-	-315	-0-	328	1	6083	3	N	1	189	1			63
							1	9									
11	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	346	1	5994	3	N	92	69	1			86
							101	9									
12	6448	X	6335	-0-	-113	-0-	361	1	1094	2	N	41	55	1			72
							4835	3	45	9							
01	6417	X	6072	-0-	-345	-0-	357	1	4769	2	N	86	90	1			68
							851	3	95	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	220	1	4652	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	209	1	4340	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
10	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	199	1	4508	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
11	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	187	1	5005	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
*12	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	200	1	980	2	Y	24	17	1			11
							4333	3	26	9							
*01	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	186	1	4070	2	Y	15	20	1			6
							725	3	17	9							

B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	110	1	2330	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	118	1	2440	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	109	1	2467	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	93	1	2464	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
12	2666	N	2567	-0-	-99	-0-	92	1	454	2	Y	11	8	1			5
							2009	3	12	9							
01	2573	N	2458	-0-	-115	-0-	91	1	2002	2	Y	7	10	1			2
							357	3	8	9							

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	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	76	1	1600	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	74	1	1544	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
10	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	67	1	1508	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	54	1	1466	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	55	1	271	2	Y	7	5	1			5
							1204	3	8	9							
01	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	58	1	1256	2	Y	5	6	1			4
							226	3	6	9							

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	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	144	1	3058	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	140	1	2895	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	3162	X	3139	-0-	-23	-0-	133	1	3003	3	Y	3					4
							3	9									
11	3120	X	2988	-0-	-132	-0-	108	1	2876	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
12	3224	X	3160	-0-	-64	-0-	114	1	562	2	Y	2					3
							2482	3	2	9							
01	3224	X	3010	-0-	-214	-0-	112	1	2445	2	Y	14	14	1			3
							438	3	15	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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

08	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	291	1	6156	3	Y	-0-	4	1			1
09	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	286	1	5947	3	Y	-0-					1
10	6696	X	6338	-0-	-358	-0-	329	1	6009	3	Y	-0-					1
11	6240	X	5384	-0-	-856	-0-	276	1	5108	3	Y	-0-					1
*12	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	347	1	1186	2	Y	-0-	1	1			-0-
							5241	3									
01	6448	X	6391	-0-	-57	-0-	330	1	5145	2	Y	-0-					-0-
							916	3									

B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

08	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	57	1	965	3	N	-0-					34
09	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	68	1	1154	3	N	2					36
							2	9									
10	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	76	1	1178	3	N	1					37
							1	9									
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	62	1	939	3	N	-0-					37
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	67	1	181	2	N	-0-					37
							796	3									
*01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	77	1	960	2	N	3					40
							170	3	3	9							

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	103	1	2183	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	95	1	1968	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	2263	N	1565	-0-	-698	-0-	66	1	1497	3	Y	2					3
							2	9									
11	2220	N	1838	-0-	-382	-0-	67	1	1768	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	89	1	436	2	Y	2					4
							1928	3	2	9							
*01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	76	1	1677	2	Y	9	10	1			3
							299	3	10	9							

B.M.T. WELL #: 123 RRCID -> 177666 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968

08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	218	1	4606	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	209	1	4340	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
10	4805	X	4581	-0-	-224	-0-	193	1	4382	3	Y	5					9
							6	9									
11	4680	X	4617	-0-	-63	-0-	167	1	4443	3	Y	6	11	1			4
							7	9									
12	4836	X	4418	-0-	-418	-0-	161	1	784	2	Y	3					7
							3470	3	3	9							
01	4836	X	4468	-0-	-368	-0-	166	1	3634	2	Y	20	21	1			6
							646	3	22	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	X	83	-0-	-568	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	58	-0-	-122	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	1	1	1			-0-
							92	3	1	9							
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
							9	3									

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 178054 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9216 - 9586

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/17/2017 - W/O TO 04-284596

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

08	3100	X	2330	-0-	-770	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2590	-0-	-350	-0-	49	1	2541	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	2637	-0-	-339	-0-	135	1	2502	3	N	-0-					-0-
11	2700	X	2398	-0-	-302	-0-	131	1	2267	3	N	-0-					-0-
12	2666	X	2473	-0-	-193	-0-	142	1	430	2	N	-0-					-0-
							1901	3									
01	2666	X	2548	-0-	-118	-0-	152	1	2033	2	N	-0-					-0-
							363	3									

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	277	1	5822	3	Y	13	11	1			10
							14	9									
09	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	266	1	5525	3	Y	19	19	1			10
							21	9									
10	5983	X	5919	-0-	-64	-0-	249	1	5650	3	Y	18	17	1			11
							20	9									
11	5790	X	5762	-0-	-28	-0-	207	1	5535	3	Y	18	19	1			10
							20	9									
*12	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	217	1	1060	2	Y	26	19	1			17
							4684	3	29	9							
01	5983	X	5660	-0-	-323	-0-	209	1	4608	2	Y	17	23	1			11
							824	3	19	9							

B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242

08	527	X	405	-0-	-122	-0-	18	1	386	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	510	X	284	-0-	-226	-0-	12	1	271	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	186	N	113	-0-	-73	-0-	5	1	108	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	16	1	429	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	63	2	Y	2	1	1			1
							277	3	2	9							
*01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	Y	2	2	1			1
							91	3	2	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 138 RRCID -> 178255 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1691	-0-	-417	-0-	76	1	1611	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
09	1860	X	1488	-0-	-372	-0-	69	1	1413	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
10	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	64	1	1468	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	59	1	1587	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
12	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	54	1	261	2	Y	6	5	1			6
							1159	3	7	9							
01	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	51	1	1128	2	Y	4	6	1			4
							202	3	4	9							

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	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	475	1	10030	3	Y	-0-	68	1			53
09	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	474	1	9863	3	Y	252	52	1			253
							277	9									
10	11129	X	10431	-0-	-698	-0-	525	1	9616	3	Y	264	360	1			157
							290	9									
11	10770	X	9606	-0-	-1164	-0-	487	1	9020	3	Y	90	139	1			108
							99	9									
12	10974	X	10596	-0-	-378	-0-	518	1	1771	2	Y	429	314	1			223
							7835	3	472	9							
01	10974	X	10480	-0-	-494	-0-	539	1	8424	2	Y	14	83	1			154
							1502	3	15	9							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	588	-0-	-156	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	720	N	581	-0-	-139	-0-	11	1	570	3	N	-0-					-0-
10	744	N	601	-0-	-143	-0-	31	1	570	3	N	-0-					-0-
11	570	N	427	-0-	-143	-0-	23	1	404	3	N	-0-					-0-
12	589	N	364	-0-	-225	-0-	21	1	63	2	N	-0-					-0-
							280	3									
01	589	N	282	-0-	-307	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-
							40	3									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	207	1	3916	3	Y	9					29
							10	9									
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	119	1	3536	3	Y	-0-					29
10	4154	X	3292	-0-	-862	-0-	3292	3			Y	-0-					29
11	4020	X	3415	-0-	-605	-0-	3412	3	3	9	Y	3					32
12	4154	X	4078	-0-	-76	-0-	752	2	3326	3	Y	-0-					32
01	4123	X	3870	-0-	-253	-0-	3285	2	585	3	Y	-0-					32

B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	103	1	2187	3	Y	27	24	1			22
							30	9									
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	100	1	2070	3	Y	3					25
							3	9									
10	2356	N	2201	-0-	-155	-0-	114	1	2085	3	Y	2					27
							2	9									
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	117	1	2157	3	Y	2					29
							2	9									
*12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	138	1	473	2	Y	1	30	1			-0-
							2092	3	1	9							
*01	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	151	1	2366	2	Y	5					5
							422	3	6	9							

B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3254	-0-	-1	-0-	147	1	3100	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	3150	X	2211	-0-	-939	-0-	102	1	2100	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	3472	X	3116	-0-	-356	-0-	131	1	2975	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	3360	X	2093	-0-	-1267	-0-	76	1	2010	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
12	3472	X	3011	-0-	-461	-0-	109	1	533	2	Y	13	9	1			5
							2355	3	14	9							
01	3255	X	2683	-0-	-572	-0-	99	1	2186	2	Y	8	11	1			3
							389	3	9	9							

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	4836	X	3737	-0-	-1099	-0-	168	1	3560	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
09	4680	X	3184	-0-	-1496	-0-	146	1	3029	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
10	3968	X	3091	-0-	-877	-0-	131	1	2957	3	Y	3					7
							3	9									
11	3750	X	3170	-0-	-580	-0-	115	1	3051	3	Y	4	8	1			3
							4	9									
12	3844	X	2981	-0-	-863	-0-	108	1	530	2	Y	2					5
							2341	3	2	9							
01	3751	X	2988	-0-	-763	-0-	111	1	2429	2	Y	14	14	1			5
							433	3	15	9							

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	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	381	1	8036	3	Y	18	15	1			11
							20	9									
09	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	368	1	7633	3	Y	26	25	1			12
							29	9									
10	8866	X	8664	-0-	-202	-0-	365	1	8270	3	Y	26	25	1			13
							29	9									
11	8580	X	7900	-0-	-680	-0-	284	1	7590	3	Y	24	26	1			11
							26	9									
12	8494	X	7944	-0-	-550	-0-	287	1	1406	2	Y	34	25	1			20
							6214	3	37	9							
01	8649	X	7421	-0-	-1228	-0-	275	1	6046	2	Y	22	30	1			12
							1076	3	24	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9881 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	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 #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

08	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	360	N	216	-0-	-144	-0-	4	1	212	3	N	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
11	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	217	N	34	-0-	-183	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
							26	3									
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	-0-					-0-
							38	3									

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

08	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	252	1	5319	3	Y	-0-	44	1			34
09	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	215	1	4453	3	Y	132	28	1			138
							145	9									
10	6014	X	5834	-0-	-180	-0-	293	1	5353	3	Y	171	215	1			94
							188	9									
11	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	301	1	5570	3	Y	65	92	1			67
							72	9									
*12	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	307	1	1048	2	Y	296	215	1			148
							4635	3	326	9							
*01	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	306	1	4784	2	Y	10	56	1			102
							853	3	11	9							

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

08	0	W	-0-	-0-	-0-	3678					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	3678					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	3678					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	3678					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	3678					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	3678					Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	115	1	2428	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
09	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	118	1	2439	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	111	1	2532	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	93	1	2521	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	97	1	475	2	Y	12	9	1			4
							2103	3	13	9							
*01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	95	1	2096	2	Y	8	11	1			1
							374	3	9	9							

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	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	293	1	5555	3	Y	12					26
							13	9									
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	167	1	4983	3	Y	-0-					26
10	6169	X	4838	-0-	-1331	-0-	4838	3			Y	-0-					26
11	5970	X	4257	-0-	-1713	-0-	4253	3	4	9	Y	4					30
12	6169	X	5835	-0-	-334	-0-	1077	2	4758	3	Y	-0-					30
01	5859	X	5642	-0-	-217	-0-	4789	2	853	3	Y	-0-					30

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

08	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	234	1	4937	3	Y	289	203	1			255
							318	9									
09	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	234	1	4865	3	Y	83	305	1			33
							91	9									
10	6107	X	5085	-0-	-1022	-0-	263	1	4812	3	Y	9					42
							10	9									
11	5430	X	5039	-0-	-391	-0-	257	1	4749	3	Y	30					72
							33	9									
12	5549	X	5026	-0-	-523	-0-	257	1	879	2	Y	3					75
							3887	3	3	9							
01	5487	X	5092	-0-	-395	-0-	260	1	4073	2	Y	30					105
							726	3	33	9							

SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

08	3007	X	2968	-0-	-39	-0-	149	1	2811	3	Y	7					13
							8	9									
09	2910	X	2656	-0-	-254	-0-	86	1	2570	3	Y	-0-					13
10	3069	X	2384	-0-	-685	-0-	2384	3			Y	-0-					13
11	2970	X	2207	-0-	-763	-0-	2205	3	2	9	Y	2					15
12	3069	X	2887	-0-	-182	-0-	533	2	2354	3	Y	-0-					15
*01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	2690	2	481	3	Y	-0-					15

BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

08	2015	X	1945	-0-	-70	-0-	87	1	1854	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1890	X	1837	-0-	-53	-0-	85	1	1748	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	72	1	1640	3	Y	2					2
							2	9									
11	1890	N	1667	-0-	-223	-0-	60	1	1605	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	63	1	310	2	Y	1					1
							1368	3	1	9							
*01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	66	1	1471	2	Y	8	8	1			1
							263	3	9	9							

B.M.T. WELL #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553

08	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	249	1	5261	3	Y	12	10	1			7
							13	9									
09	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	235	1	4864	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
10	5518	X	5313	-0-	-205	-0-	223	1	5072	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
11	5370	X	5263	-0-	-107	-0-	190	1	5055	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
12	5549	X	5206	-0-	-343	-0-	189	1	921	2	Y	22	16	1			14
							4072	3	24	9							
01	5518	X	4904	-0-	-614	-0-	183	1	3994	2	Y	14	20	1			7
							712	3	15	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	250	1	5282	3	Y	13	10	1			8
							14	9									
09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	238	1	4939	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	253	1	5724	3	Y	18	17	1			9
							20	9									
11	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	191	1	5109	3	Y	16	17	1			8
							18	9									
*12	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	213	1	1040	2	Y	25	18	1			15
							4599	3	28	9							
*01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	251	1	5534	2	Y	20	25	1			10
							988	3	22	9							

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	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	414	1	7052	3	Y	19	33	1			24
							21	9									
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	244	1	4191	3	Y	25					49
							28	9									
10	6324	X	4377	-0-	-1947	-0-	264	1	4104	3	Y	8					57
							9	9									
11	7260	X	4171	-0-	-3089	-0-	257	1	3891	3	Y	21					78
							23	9									
12	7502	X	1501	-0-	-6001	-0-	96	1	259	2	Y	4					82
							1142	3	4	9							
01	7502	X	1601	-0-	-5901	-0-	103	1	1265	2	Y	7	40	1			49
							225	3	8	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	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	148	1	3134	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	205	1	4234	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
10	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	246	1	5573	3	Y	18	16	1			6
							20	9									
11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	182	1	4856	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
*12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	142	1	692	2	Y	17	14	1			9
							3058	3	19	9							
*01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	138	1	3027	2	Y	11	15	1			5
							539	3	12	9							

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	1395	N	1097	-0-	-298	-0-	1097	3			N	-0-					17
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	27	1	1424	3	N	1					18
							1	9									
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	78	1	1455	3	N	-0-					18
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	72	1	1249	3	N	-0-					18
12	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	69	1	209	2	N	-0-					18
							926	3									
01	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	71	1	949	2	N	2					20
							169	3	2	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	N	-0-					7
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	40	1	828	3	N	6					13
							7	9									
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	14	1	652	3	N	-0-					13
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					13
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	109	2	484	3	N	-0-					13
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	531	2	93	3	N	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	96	-0-	-121	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					2
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			Y	-0-					2
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					2
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	29	2	125	3	Y	-0-					2
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	82	2	15	3	Y	-0-					2

BMT WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	177	1	3742	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	166	1	3447	3	Y	13	11	1			7
							14	9									
10	4154	X	2755	-0-	-1399	-0-	116	1	2630	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
11	4050	X	483	-0-	-3567	-0-	17	1	464	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
12	4185	X	2	-0-	-4183	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			2
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4678	-0-	-3	-0-	234	1	4432	3	Y	11					19
							12	9									
09	4560	X	4166	-0-	-394	-0-	136	1	4030	3	Y	-0-					19
10	4650	X	3868	-0-	-782	-0-	3868	3			Y	-0-					19
11	4500	X	3543	-0-	-957	-0-	3540	3	3	9	Y	3					22
12	4650	X	4227	-0-	-423	-0-	780	2	3447	3	Y	-0-					22
*01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	3978	2	708	3	Y	-0-					22

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					10
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	19	1	996	3	N	-0-					10
10	1023	N	923	-0-	-100	-0-	47	1	874	3	N	2					12
							2	9									
11	990	N	601	-0-	-389	-0-	33	1	568	3	N	-0-					12
12	1054	N	172	-0-	-882	-0-	10	1	30	2	N	-0-					12
							132	3									
01	930	N	809	-0-	-121	-0-	49	1	646	2	N	-0-					12
							114	3									

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	225	1	4772	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	248	1	5152	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
10	5580	X	4521	-0-	-1059	-0-	191	1	4324	3	Y	5					10
							6	9									
11	5400	X	4615	-0-	-785	-0-	167	1	4441	3	Y	6	11	1			5
							7	9									
12	5580	X	4270	-0-	-1310	-0-	155	1	759	2	Y	3					8
							3353	3	3	9							
01	5580	X	4755	-0-	-825	-0-	176	1	3868	2	Y	21	22	1			7
							688	3	23	9							

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	166	-0-	166	166	31	2	135	3	Y	-0-					9
01	14B2	EXT	64	-0-	64	230	54	2	10	3	Y	-0-					9

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-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-

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	50	1	1059	3	N	-0-					33
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	39	1	813	3	N	-0-					33
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	46	1	1020	3	N	-0-					33
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	30	1	804	3	N	-0-					33
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	37	1	186	2	N	-0-	33	6			-0-
							824	3									
*01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	32	1	718	2	N	70					70
							126	3	77	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4625	-0-	-335	-0-	208	1	4406	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
09	4920	X	3846	-0-	-1074	-0-	176	1	3656	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
10	4402	X	4270	-0-	-132	-0-	179	1	4077	3	Y	13	12	1			5
							14	9									
11	4260	X	3886	-0-	-374	-0-	140	1	3733	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
*12	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	173	1	846	2	Y	21	15	1			11
							3736	3	23	9							
*01	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	172	1	3784	2	Y	14	18	1			7
							677	3	15	9							

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5383	-0-	-352	-0-	298	1	5076	3	Y	8	43	1			37
							9	9									
09	5400	X	5151	-0-	-249	-0-	283	1	4850	3	Y	16					53
							18	9									
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	321	1	5004	3	Y	6					59
							7	9									
11	5130	X	5083	-0-	-47	-0-	314	1	4754	3	Y	14					73
							15	9									
12	5301	X	5077	-0-	-224	-0-	327	1	874	2	Y	9					82
							3866	3	10	9							
01	5301	X	5054	-0-	-247	-0-	324	1	4003	2	Y	12	40	1			54
							714	3	13	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. 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	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	127	1	2705	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	128	1	2645	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	3100	N	3146	-0-	46	46	133	1	3010	3	Y	3					6
							3	9									
11	2970	N	2924	-0-	-46	-0-	106	1	2814	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
*12	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	107	1	526	2	Y	2					5
							2324	3	2	9							
01	3069	X	2750	-0-	-319	-0-	102	1	2235	2	Y	12	13	1			4
							400	3	13	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3100	N	31574	-0-	28474	78482	1422	1	1400	2	N	475	376	1			114
							28229	3	523	9							
09	3000	N	20058	-0-	17058	95540	923	1	908	2	N	106	166	1			54
							18110	3	117	9							
10	3100	N	12904	-0-	9804	105344	277	1	878	2	N	35					89
							11710	3	39	9							
11	114250	X	8906	-0-	-105344	-0-	3	1	8817	3	N	78					167
							86	9									
*12	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	2	1	1327	2	N	59	192	1			34
							5863	3	65	9							
*01	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	1	1	6206	2	N	46					80
							1106	3	51	9							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					37
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	288	3	N	-0-					37
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					37
11	240	N	27	-0-	-213	-0-	2	1	25	3	N	-0-					37
12	248	N	90	-0-	-158	-0-	5	1	16	2	N	-0-					37
							69	3									
01	217	N	67	-0-	-150	-0-	4	1	53	2	N	-0-					37
							10	3									

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

08	2697	X	2523	-0-	-174	-0-	114	1	2403	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	2550	X	2494	-0-	-56	-0-	114	1	2373	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	104	1	2360	3	Y	3					6
							3	9									
11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	96	1	2549	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
*12	3100	N	3244	-0-	144	144	118	1	577	2	Y	3					7
							2546	3	3	9							
*01	3100	N	3160	-0-	60	204	118	1	2571	2	Y	14	14	1			7
							456	3	15	9							

B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

08	279	N	160	-0-	-119	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					14
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	15	1	257	3	Y	-0-					14
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	Y	-0-					14
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	1					15
							1	9									
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	48	2	Y	-0-					15
							214	3									
*01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	319	2	Y	1					16
							58	3	1	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	75	1	1593	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	71	1	1489	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	68	1	1517	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	1620	N	1423	-0-	-197	-0-	51	1	1368	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
12	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	57	1	279	2	Y	7	5	1			2
							1230	3	8	9							
01	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	57	1	1237	2	Y	4	6	1			-0-
							221	3	4	9							

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	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	2002	3			N	-0-					37
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	36	1	1892	3	N	5					42
							6	9									
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	98	1	1818	3	N	5					47
							6	9									
11	1950	N	1549	-0-	-401	-0-	84	1	1462	3	N	3					50
							3	9									
12	1984	N	1779	-0-	-205	-0-	102	1	309	2	N	-0-					50
							1368	3									
01	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	110	1	1470	2	N	-0-					50
							262	3									

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	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	286	1	4878	3	Y	11	54	1			41
							12	9									
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	268	1	4601	3	Y	21					62
							23	9									
10	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	307	1	4782	3	Y	7					69
							8	9									
11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	302	1	4563	3	Y	19					88
							21	9									
*12	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	316	1	847	2	Y	11					99
							3751	3	12	9							
01	4898	X	4751	-0-	-147	-0-	303	1	3759	2	Y	16	52	1			63
							671	3	18	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	291	X	291	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	316	X	316	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	282	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	341	N	262	-0-	-79	-0-	9	1	46	2	Y	1	1	1			-0-
							206	3	1	9							
01	341	N	188	-0-	-153	-0-	8	1	152	2	Y	1	1	1			-0-
							27	3	1	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	124	1	2618	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	137	1	2842	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	126	1	2870	3	Y	3					4
							3	9									
11	2670	N	2572	-0-	-98	-0-	93	1	2475	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
*12	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	109	1	535	2	Y	2					3
							2365	3	2	9							
01	2976	N	2601	-0-	-375	-0-	96	1	2116	2	Y	12	12	1			3
							376	3	13	9							

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	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	185	1	3916	3	Y	8	8	1			9
							9	9									
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	178	1	3678	3	Y	14	12	1			11
							15	9									
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	172	1	3907	3	Y	12	12	1			11
							13	9									
11	3990	X	3961	-0-	-29	-0-	144	1	3804	3	Y	12	12	1			11
							13	9									
12	4123	X	4011	-0-	-112	-0-	146	1	709	2	Y	17	12	1			16
							3137	3	19	9							
01	4123	X	3875	-0-	-248	-0-	144	1	3157	2	Y	11	15	1			12
							562	3	12	9							

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	3100	N	3106	-0-	6	6	142	1	2964	3	N	-0-					21
09	2761	N	2755	-0-	-6	-0-	127	1	2625	3	N	3					24
							3	9									
10	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	65	1	2963	3	N	-0-					24
11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	1	1	2864	3	N	-0-					24
*12	3100	N	3176	-0-	76	76	1	1	585	2	N	3					27
							2587	3	3	9							
*01	3100	N	3176	-0-	76	152	2692	2	481	3	N	3					30
							3	9									

B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2886	-0-	-400	-0-	159	1	2727	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	2693	-0-	-457	-0-	148	1	2545	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	2658	-0-	-504	-0-	160	1	2498	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	2494	-0-	-536	-0-	155	1	2339	3	N	-0-					-0-
12	3131	X	2696	-0-	-435	-0-	174	1	465	2	N	-0-					-0-
							2057	3									
01	2883	X	2862	-0-	-21	-0-	183	1	2273	2	N	-0-					-0-
							406	3									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	312	-0-	-246	-0-	14	1	297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	414	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	15	1	73	2	Y	2	1	1			2
							320	3	2	9							
01	434	N	314	-0-	-120	-0-	12	1	254	2	Y	1	1	1			2
							47	3	1	9							

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

08	4247	X	2929	-0-	-1318	-0-	147	1	2774	3	N	7					23
							8	9									
09	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	210	1	6244	3	N	-0-					23
10	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	1	1	6498	3	N	-0-					23
11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5421	3	6	9	N	5					28
12	5270	X	1527	-0-	-3743	-0-	282	2	1245	3	N	-0-					24
01	5270	X	3880	-0-	-1390	-0-	3292	2	588	3	N	-0-					24

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

08	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					18
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	54	1	2836	3	N	5					23
							6	9									
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	157	1	2915	3	N	12					35
							13	9									
11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	152	1	2636	3	N	-0-					35
*12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	152	1	459	2	N	-0-					35
							2027	3									
*01	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	165	1	2198	2	N	-0-					35
							392	3									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

08	2883	X	2413	-0-	-470	-0-	121	1	2286	3	Y	5					9
							6	9									
09	2700	X	1901	-0-	-799	-0-	62	1	1839	3	Y	-0-					9
10	2015	N	1847	-0-	-168	-0-	1847	3			Y	-0-					9
11	1950	N	1316	-0-	-634	-0-	1315	3	1	9	Y	1					10
12	1953	N	1646	-0-	-307	-0-	303	2	1343	3	Y	-0-					10
01	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	1441	2	257	3	Y	-0-					10

BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	224	1	4709	3	Y	12	9	1			7
							13	9									
09	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	211	1	4394	3	Y	14	15	1			6
							15	9									
10	4960	X	4750	-0-	-210	-0-	200	1	4535	3	Y	14	15	1			5
							15	9									
11	4800	X	4608	-0-	-192	-0-	166	1	4427	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
12	4960	X	4644	-0-	-316	-0-	168	1	822	2	Y	20	15	1			9
							3632	3	22	9							
01	4960	X	4272	-0-	-688	-0-	158	1	3480	2	Y	13	18	1			4
							620	3	14	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 127 RRCID -> 188681 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

08	713	N	703	-0-	-10	-0-	32	1	669	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	720	N	630	-0-	-90	-0-	29	1	599	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	27	1	612	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	24	1	652	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	26	1	124	2	Y	3	2	1			2
							547	3	3	9							
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	23	1	508	2	Y	2	2	1			2
							91	3	2	9							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

08	1891	N	1468	-0-	-423	-0-	1466	3	2	9	N	2					82
09	960	N	795	-0-	-165	-0-	15	1	762	3	N	16	85	1			13
							18	9									
10	527	N	426	-0-	-101	-0-	22	1	404	3	N	-0-					13
11	1410	N	180	-0-	-1230	-0-	10	1	170	3	N	-0-					13
12	837	N	248	-0-	-589	-0-	14	1	43	2	N	-0-					13
							191	3									
01	434	N	339	-0-	-95	-0-	20	1	270	2	N	-0-					13
							49	3									

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

08	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	50	1	1033	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	50	1	1039	3	N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	20	1	887	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	293	-0-	-757	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	535	-0-	-581	-0-	89	2	391	3	N	50					50
							55	9									
01	899	N	435	-0-	-464	-0-	368	2	67	3	N	-0-					50

B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	183	1	3136	3	Y	8					17
							9	9									
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	171	1	2925	3	Y	5					22
							6	9									
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	195	1	3040	3	Y	1	19	1			4
							1	9									
11	3120	X	2285	-0-	-835	-0-	142	1	2140	3	Y	3					7
							3	9									
*12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	216	1	579	2	Y	5					12
							2559	3	6	9							
*01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	209	1	2582	2	Y	7					19
							461	3	8	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	101	1	1909	3	Y	4					8
							4	9									
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	54	1	1595	3	Y	-0-					8
10	2170	N	1424	-0-	-746	-0-	1424	3			Y	-0-					8
11	1950	N	1452	-0-	-498	-0-	1451	3	1	9	Y	1					9
12	1705	N	982	-0-	-723	-0-	181	2	801	3	Y	-0-					9
*01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1471	2	263	3	Y	-0-					9

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	111	1	2353	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
09	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	100	1	2079	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	91	1	2080	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
11	2400	N	2052	-0-	-348	-0-	73	1	1972	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
*12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	82	1	404	2	Y	10	7	1			9
							1789	3	11	9							
01	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	79	1	1731	2	Y	6	8	1			7
							309	3	7	9							

B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	101	-0-	-147	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	1	1	1			-0-
							112	3	1	9							
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
							14	3									

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2413	-0-	-36	-0-	110	1	2297	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
09	2370	X	1743	-0-	-627	-0-	80	1	1656	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	90	1	2046	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
11	2070	N	1222	-0-	-848	-0-	43	1	1175	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
12	1798	N	1488	-0-	-310	-0-	54	1	262	2	Y	6	5	1			6
							1165	3	7	9							
*01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	80	1	1780	2	Y	6	7	1			5
							318	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 #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	457	1	9657	3	Y	21	19	1			18
							23	9									
09	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	408	1	8465	3	Y	30	29	1			19
							33	9									
10	11036	X	8009	-0-	-3027	-0-	338	1	7645	3	Y	24	25	1			18
							26	9									
11	10500	X	7830	-0-	-2670	-0-	282	1	7522	3	Y	24	25	1			17
							26	9									
12	10726	X	7662	-0-	-3064	-0-	277	1	1357	2	Y	33	25	1			25
							5992	3	36	9							
01	10137	X	6779	-0-	-3358	-0-	252	1	5521	2	Y	20	29	1			16
							984	3	22	9							

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	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	194	1	3314	3	Y	12					24
							13	9									
09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	242	1	4150	3	Y	9					33
							10	9									
10	3100	X	3021	-0-	-79	-0-	182	1	2839	3	Y	-0-	28	1			5
11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	215	1	3252	3	Y	7					12
							8	9									
*12	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	272	1	729	2	Y	9					21
							3220	3	10	9							
*01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	273	1	3377	2	Y	14					35
							603	3	15	9							

B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	106	1	2233	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	102	1	2096	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	2356	N	2223	-0-	-133	-0-	94	1	2121	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
11	2280	N	2142	-0-	-138	-0-	76	1	2058	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
12	2294	N	2235	-0-	-59	-0-	81	1	395	2	Y	10	7	1			7
							1748	3	11	9							
01	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	79	1	1740	2	Y	6	8	1			5
							311	3	7	9							

B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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	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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	6901	-0-	3801	4150	311	1	6575	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
09	3000	N	5525	-0-	2525	6675	254	1	5257	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
10	11636	X	4961	-0-	-6675	-0-	209	1	4746	3	Y	5					9
							6	9									
11	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	171	1	4564	3	Y	7	11	1			5
							8	9									
*12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	133	1	645	2	Y	3					8
							2856	3	3	9							
*01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	140	1	3084	2	Y	17	18	1			7
							549	3	19	9							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3994	3	1	9	N	1					70
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	75	1	3907	3	N	4					74
							4	9									
10	4526	X	3952	-0-	-574	-0-	202	1	3747	3	N	3					77
							3	9									
11	4380	X	3487	-0-	-893	-0-	188	1	3249	3	N	45	33	1			89
							50	9									
12	4526	X	3385	-0-	-1141	-0-	193	1	582	2	N	32	37	1			84
							2575	3	35	9							
01	4123	X	3248	-0-	-875	-0-	194	1	2585	2	N	7	7	1			84
							461	3	8	9							

B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

08	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	511	1	8717	3	N	7					58
							8	9									
09	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	498	1	8538	3	N	14					72
							15	9									
10	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	396	1	6175	3	N	-0-					72
11	6060	X	5877	-0-	-183	-0-	364	1	5499	3	N	13					85
							14	9									
12	6262	X	6203	-0-	-59	-0-	399	1	1069	2	N	12					97
							4722	3	13	9							
*01	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	472	1	5827	2	N	10					107
							1038	3	11	9							

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	76	1	1575	3	N	3					60
							3	9									
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	73	1	1507	3	N	4					64
							4	9									
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	36	1	1623	3	N	1					65
							1	9									
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1	1	1615	3	N	2					67
							2	9									
*12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1	1	299	2	N	-0-					67
							1321	3									
*01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1446	2	257	3	N	-0-					67

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					59
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	14	1	734	3	N	-0-					59
10	620	N	466	-0-	-154	-0-	23	1	434	3	N	8					67
							9	9									
11	600	N	322	-0-	-278	-0-	18	1	304	3	N	-0-					67
12	620	N	336	-0-	-284	-0-	19	1	58	2	N	-0-					67
							259	3									
01	465	N	338	-0-	-127	-0-	20	1	270	2	N	-0-					67
							48	3									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958

08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					42
09	360	N	273	-0-	-87	-0-	13	1	260	3	N	-0-					42
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	5	1	236	3	N	-0-					42
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					42
12	279	N	166	-0-	-113	-0-	30	2	136	3	N	-0-					42
01	248	N	151	-0-	-97	-0-	128	2	23	3	N	-0-					42

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	133	1	2819	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	122	1	2538	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	111	1	2517	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
11	2580	N	2388	-0-	-192	-0-	86	1	2294	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
*12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	100	1	489	2	Y	12	9	1			5
							2162	3	13	9							
01	2635	N	2549	-0-	-86	-0-	95	1	2074	2	Y	7	11	1			1
							372	3	8	9							

B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

08	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	114	1	2392	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
09	2370	X	2366	-0-	-4	-0-	108	1	2249	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
10	2480	N	2379	-0-	-101	-0-	101	1	2270	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
11	2430	N	2317	-0-	-113	-0-	83	1	2226	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
12	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	87	1	429	2	Y	10	7	1			7
							1897	3	11	9							
01	2387	N	2301	-0-	-86	-0-	85	1	1873	2	Y	7	9	1			5
							335	3	8	9							

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	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	85	1	1456	3	Y	3					12
							3	9									
09	1530	N	1375	-0-	-155	-0-	76	1	1297	3	Y	2					14
							2	9									
10	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	91	1	1418	3	Y	-0-	8	1			6
11	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	92	1	1385	3	Y	2					8
							2	9									
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	93	1	251	2	Y	2					10
							1106	3	2	9							
01	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	94	1	1152	2	Y	3					13
							205	3	3	9							

SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	213	1	4040	3	Y	10					23
							11	9									
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	121	1	3594	3	Y	-0-					23
10	4495	X	3514	-0-	-981	-0-	3514	3			Y	-0-					23
11	4200	X	3195	-0-	-1005	-0-	3192	3	3	9	Y	3					26
12	4340	X	3728	-0-	-612	-0-	687	2	3041	3	Y	-0-					26
*01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	3859	2	688	3	Y	-0-					26

B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

08	3689	X	3342	-0-	-347	-0-	186	1	3148	3	Y	7					17
							8	9									
09	3570	X	2506	-0-	-1064	-0-	138	1	2365	3	Y	3					20
							3	9									
10	3503	X	2479	-0-	-1024	-0-	149	1	2330	3	Y	-0-	18	1			2
11	3390	X	2548	-0-	-842	-0-	158	1	2387	3	Y	3					5
							3	9									
*12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	245	1	657	2	Y	5					10
							2904	3	6	9							
01	3348	X	3312	-0-	-36	-0-	212	1	2625	2	Y	6					16
							468	3	7	9							

B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 193301 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704

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-

B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

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-

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	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	364	1	8645	3	N	-0-					-0-
09	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	250	1	8462	3	N	-0-					-0-
10	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	350	1	8644	3	N	-0-					-0-
11	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	316	1	8269	3	N	-0-					-0-
*12	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	367	1	1490	2	N	6	5	1			1
							6583	3	7	9							
*01	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	283	1	5848	2	N	55	2	1			54
							1042	3	61	9							

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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	Y	-0-					3
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	3	Y	-0-					3
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					3
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					3
12	186	N	121	-0-	-65	-0-	22	2	99	3	Y	-0-					2
01	310	N	184	-0-	-126	-0-	156	2	28	3	Y	-0-					2

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	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	329	1	6951	3	Y	32					129
							35	9									
09	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	317	1	6575	3	Y	20	136	1			13
							22	9									
10	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	366	1	6701	3	Y	22					35
							24	9									
11	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	351	1	6482	3	Y	20					55
							22	9									
*12	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	356	1	1218	2	Y	42					97
							5385	3	46	9							
*01	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	358	1	5600	2	Y	78	35	1			140
							999	3	86	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	462	X	462	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	420	X	408	-0-	-12	-0-	19	1	388	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	403	N	325	-0-	-78	-0-	15	1	309	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	450	N	207	-0-	-243	-0-	7	1	199	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	434	N	105	-0-	-329	-0-	4	1	19	2	Y	-0-	3	1			-0-
							82	3									
*01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	586	2	Y	2	1	1			1
							104	3	2	9							

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	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	109	1	2310	3	Y	6					24
							7	9									
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	101	1	2093	3	Y	4	26	1			2
							4	9									
10	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	104	1	1900	3	Y	3					5
							3	9									
11	2070	N	1807	-0-	-263	-0-	93	1	1711	3	Y	3					8
							3	9									
12	2139	N	1957	-0-	-182	-0-	100	1	342	2	Y	6					14
							1508	3	7	9							
01	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	101	1	1559	2	Y	12	5	1			21
							276	3	13	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	7378	X	6690	-0-	-688	-0-	370	1	6314	3	Y	5					10
							6	9									
09	6960	X	6615	-0-	-345	-0-	363	1	6249	3	Y	3					13
							3	9									
10	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	424	1	6611	3	Y	-0-	13	1			-0-
11	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	407	1	6162	3	Y	3					3
							3	9									
*12	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	437	1	1169	2	Y	3					6
							5170	3	3	9							
*01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	415	1	5148	2	Y	4					10
							918	3	4	9							

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	3472	X	2810	-0-	-662	-0-	127	1	2676	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	3360	X	2609	-0-	-751	-0-	120	1	2479	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	143	1	3228	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
11	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	113	1	3037	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	113	1	560	2	Y	14	10	1			7
							2477	3	15	9							
01	3162	X	3150	-0-	-12	-0-	117	1	2567	2	Y	9	12	1			4
							456	3	10	9							

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	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-

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	C M	COND PROD	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-

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	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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	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-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

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-

B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

08	837	X	712	-0-	-125	-0-	32	1	680	3	Y	-0-					-0-
09	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	72	1	1490	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	885	-0-	-231	-0-	46	1	839	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	322	-0-	-368	-0-	17	1	305	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	358	-0-	-1254	-0-	18	1	63	2	Y	-0-					-0-
							277	3									
01	899	N	191	-0-	-708	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
							29	3									

B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	101	1	1720	3	Y	8					19
							9	9									
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	89	1	1518	3	Y	4					23
							4	9									
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	104	1	1612	3	Y	-0-	19	1			4
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	110	1	1664	3	Y	5					9
							6	9									
*12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	109	1	292	2	Y	5					14
							1291	3	6	9							
*01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	108	1	1337	2	Y	7					21
							239	3	8	9							

B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	838	3	Y	5					43
							6	9									
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	47	1	799	3	Y	1					44
							1	9									
10	899	N	893	-0-	-6	-0-	54	1	839	3	Y	-0-					44
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	54	1	811	3	Y	9					53
							10	9									
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	58	1	155	2	Y	2					55
							686	3	2	9							
01	899	N	867	-0-	-32	-0-	56	1	684	2	Y	6					61
							120	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 #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	137	1	2334	3	Y	14					28
							15	9									
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	121	1	2069	3	Y	8					36
							9	9									
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	135	1	2108	3	Y	1	30	1			7
							1	9									
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	139	1	2109	3	Y	7					14
							8	9									
*12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	128	1	348	2	Y	8					22
							1536	3	9	9							
*01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	126	1	1560	2	Y	10					32
							279	3	11	9							

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

08	558	X	336	-0-	-222	-0-	15	1	321	3	Y	-0-					-0-
09	450	X	299	-0-	-151	-0-	14	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	32	1	579	3	Y	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	Y	-0-					-0-
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	112	2	Y	1					1
							493	3	1	9							
*01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	1	1	1			1
							85	3	1	9							

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

08	899	X	836	-0-	-63	-0-	38	1	798	3	Y	-0-					-0-
09	870	X	812	-0-	-58	-0-	37	1	775	3	Y	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	3	Y	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	41	1	755	3	Y	-0-					-0-
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	42	1	142	2	Y	-0-					-0-
							628	3									
*01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	646	2	Y	-0-					-0-
							115	3									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	108	1	2044	3	Y	5					9
							6	9									
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	63	1	1882	3	Y	-0-					9
10	1984	N	1825	-0-	-159	-0-	1825	3			Y	-0-					9
11	2100	N	1668	-0-	-432	-0-	1667	3	1	9	Y	1					10
12	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	367	2	1622	3	Y	-0-					11
*01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	1891	2	338	3	Y	-0-					11

RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	162	1	1051	2	Y	10	10	1			28
							11	9									
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	159	1	1084	2	Y	6					34
							7	9									
10	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	154	1	899	2	Y	8	19	1			23
							9	9									
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	286	1	810	2	Y	-0-					23
12	1085	N	986	-0-	-99	-0-	188	1	795	2	Y	3					26
							3	9									
01	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	202	1	815	2	Y	4					30
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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				
08	3100	N	16111	-0-	13011	23801	738	1	15373	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	12122	-0-	9122	32923	552	1	11368	3	N	184	166	1			18
							202	9									
10	43216	X	10293	-0-	-32923	-0-	221	1	10072	3	N	-0-					18
11	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	3	1	8730	3	N	5					23
							6	9									
*12	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	3	1	1394	2	N	-0-					23
							6158	3									
*01	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	5973	2	1066	3	N	-0-					23
	RUNNING, W. "A"				WELL #: 4 L	RRCID -> 200359	COMPL. DATE 10/28/2003				TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9790 - 9825				
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				
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	142	1	2982	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
09	3000	X	2794	-0-	-206	-0-	128	1	2658	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
10	3069	X	2944	-0-	-125	-0-	123	1	2811	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	3030	X	2856	-0-	-174	-0-	102	1	2744	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	110	1	539	2	Y	13	10	1			4
							2382	3	14	9							
01	3131	X	2875	-0-	-256	-0-	105	1	2341	2	Y	8	12	1			-0-
							420	3	9	9							
	RUNNING W. "A"				WELL #: 8	RRCID -> 201862	COMPL. DATE 04/27/2004				TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9798 - 9836				
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	15	1	96	2	Y	-0-	1	1			1
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					1
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	77	2	Y	-0-					1
11	120	N	39	-0-	-81	-0-	10	1	29	2	Y	-0-					1
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	8	1	32	2	Y	-0-					1
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	21	1	85	2	Y	-0-	1	6			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	375	1	7898	3	Y	18	15	1			12
							20	9									
09	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	375	1	7778	3	Y	27	25	1			14
							30	9									
10	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	352	1	7992	3	Y	25	25	1			14
							28	9									
11	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	304	1	8104	3	Y	26	26	1			14
							29	9									
*12	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	303	1	1490	2	Y	36	27	1			23
							6583	3	40	9							
01	8184	X	7863	-0-	-321	-0-	292	1	6403	2	Y	23	32	1			14
							1143	3	25	9							

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	80	2	15	3	N	-0-					-0-

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	247	1	2608	3	N	7					71
							8	9									
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	249	1	2584	3	N	7					78
							8	9									
10	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	268	1	2655	3	N	6	22	1			62
							7	9									
11	2760	X	2571	-0-	-189	-0-	25	1	2538	3	N	7					69
							8	9									
12	2945	X	2695	-0-	-250	-0-	23	1	493	2	N	-0-					69
							2179	3									
01	2945	X	2799	-0-	-146	-0-	215	1	2186	2	N	7					76
							390	3	8	9							

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

08	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	155	1	2658	3	Y	-0-					1
09	3000	N	3393	-0-	393	393	187	1	3206	3	Y	-0-					1
10	3100	N	3110	-0-	10	403	188	1	2922	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	2694	-0-	-306	97	167	1	2527	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	167	1	447	2	Y	-0-					-0-
							1974	3									
01	2821	X	2717	-0-	-104	-0-	174	1	2157	2	Y	-0-					-0-
							386	3									

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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
PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	262	1	2768	3	N	5					27
							6	9									
09	3120	X	2885	-0-	-235	-0-	253	1	2619	3	N	12					39
							13	9									
10	3193	X	2944	-0-	-249	-0-	269	1	2668	3	N	6	23	1			22
							7	9									
11	2940	X	2619	-0-	-321	-0-	26	1	2592	3	N	1					23
							1	9									
12	3038	X	2705	-0-	-333	-0-	24	1	495	2	N	-0-					23
							2186	3									
01	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	225	1	2273	2	N	7					31
							405	3	8	9							

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	107	1	2251	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	106	1	2194	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	108	1	2459	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	80	1	2172	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
*12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	81	1	395	2	Y	10	7	1			7
							1743	3	11	9							
*01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	80	1	1746	2	Y	6	8	1			5
							313	3	7	9							

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	3	Y	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

08	2294	X	1835	-0-	-459	-0-	100	1	1722	3	Y	12					89
							13	9									
09	2220	X	2046	-0-	-174	-0-	112	1	1920	3	Y	13					102
							14	9									
10	2294	N	2223	-0-	-71	-0-	134	1	2078	3	Y	10					112
							11	9									
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	130	1	1966	3	Y	5					117
							6	9									
*12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	138	1	370	2	Y	20					137
							1638	3	22	9							
*01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	149	1	1846	2	Y	34					174
							330	3	37	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	1674	N	1477	-0-	-197	-0-	81	1	1390	3	N	5					47
							6	9									
09	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	75	1	1292	3	N	4					51
							4	9									
10	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	82	1	1271	3	N	7					58
							8	9									
11	1440	N	1193	-0-	-247	-0-	74	1	1119	3	N	-0-					58
12	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	88	1	235	2	N	9					67
							1038	3	10	9							
*01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	87	1	1081	2	N	7					74
							194	3	8	9							

B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	437	1	9224	3	Y	19	15	1			9
							21	9									
09	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	386	1	8000	3	Y	29	26	1			12
							32	9									
10	4247	X	3363	-0-	-884	-0-	142	1	3210	3	Y	10	15	1			7
							11	9									
11	4110	X	3396	-0-	-714	-0-	123	1	3261	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
*12	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	227	1	1105	2	Y	27	17	1			16
							4886	3	30	9							
01	4247	X	3082	-0-	-1165	-0-	115	1	2510	2	Y	9	17	1			8
							447	3	10	9							

TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	4109	-0-	-138	-0-	354	1	3747	3	Y	7					20
							8	9									
09	4290	X	3802	-0-	-488	-0-	334	1	3460	3	Y	7					27
							8	9									
10	4092	X	3911	-0-	-181	-0-	357	1	3544	3	Y	9	32	1			4
							10	9									
11	3960	X	3400	-0-	-560	-0-	33	1	3365	3	Y	2					6
							2	9									
12	4092	X	3385	-0-	-707	-0-	29	1	619	2	Y	1					7
							2736	3	1	9							
01	4092	X	3755	-0-	-337	-0-	288	1	2933	2	Y	9					16
							524	3	10	9							

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	43	-0-	-137	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	55	-0-	-100	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
01	155	N	25	-0-	-130	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
							2	3									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	921	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	900	N	728	-0-	-172	-0-	33	1	693	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	961	N	901	-0-	-60	-0-	38	1	860	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	930	N	877	-0-	-53	-0-	32	1	842	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	26	1	131	2	Y	3	2	1			2
							573	3	3	9							
01	899	N	896	-0-	-3	-0-	33	1	732	2	Y	3	3	1			2
							128	3	3	9							

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
							18	3									
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
							3	3									

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	2015	X	1550	-0-	-465	-0-	86	1	1464	3	Y	-0-					26
09	1830	X	1695	-0-	-135	-0-	93	1	1602	3	Y	-0-					26
10	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	102	1	1591	3	Y	-0-					26
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	101	1	1524	3	Y	-0-					26
12	1767	N	1519	-0-	-248	-0-	97	1	262	2	Y	-0-					26
							1160	3									
01	1705	N	1171	-0-	-534	-0-	75	1	930	2	Y	-0-					23
							166	3									

WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	236	1	2495	3	Y	1					6
							1	9									
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	235	1	2431	3	Y	2					8
							2	9									
10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	250	1	2484	3	Y	1	3	1			6
							1	9									
11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	24	1	2373	3	Y	1					7
							1	9									
*12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	Y	3					10
							1997	3	3	9							
*01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	205	1	2078	2	Y	4					14
							370	3	4	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 152 RRCID -> 222753 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	97	1	2034	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	108	1	2250	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
10	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	102	1	2321	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	77	1	2077	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
12	2449	N	1492	-0-	-957	-0-	54	1	263	2	Y	6	5	1			5
							1168	3	7	9							
01	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	89	1	1962	2	Y	7	8	1			4
							348	3	8	9							

TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	846	-0-	-208	-0-	73	1	772	3	Y	1					2
							1	9									
09	900	N	602	-0-	-298	-0-	53	1	548	3	Y	1					3
							1	9									
10	868	N	611	-0-	-257	-0-	56	1	554	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	10	1	974	3	Y	-0-					-0-
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
							664	3									
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	64	1	641	2	Y	2					2
							114	3	2	9							

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

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

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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	107	1	520	2	N	20					22
							22	9									
09	780	N	504	-0-	-276	-0-	107	1	397	2	N	-0-					22
10	589	N	478	-0-	-111	-0-	73	1	405	2	N	-0-					22
11	660	N	521	-0-	-139	-0-	97	1	420	2	N	4					26
							4	9									
12	527	N	433	-0-	-94	-0-	82	1	349	2	N	2					28
							2	9									
01	496	N	345	-0-	-151	-0-	342	2	3	9	N	3					31

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	4712	X	4581	-0-	-131	-0-	394	1	4185	3	Y	2					16
							2	9									
09	4620	X	4298	-0-	-322	-0-	378	1	3917	3	Y	3					19
							3	9									
10	4991	X	4213	-0-	-778	-0-	385	1	3826	3	Y	2	5	1			16
							2	9									
11	4830	X	3652	-0-	-1178	-0-	36	1	3614	3	Y	2					18
							2	9									
12	4867	X	4047	-0-	-820	-0-	35	1	739	2	Y	5					23
							3267	3	6	9							
01	4588	X	4534	-0-	-54	-0-	349	1	3545	2	Y	6					29
							633	3	7	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 48 RRCID -> 226027 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356

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

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108

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

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	79 2	1 9	512	2	N	2	5	1			18
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	126 7	1 9	861	2	N	6					24
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	110 1	1 9	642	2	N	1	11	1			14
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	138	1	392	2	N	-0-					14
12	1023	N	506	-0-	-517	-0-	96 2	1 9	408	2	N	2					16
01	744	N	529	-0-	-215	-0-	105 2	1 9	422	2	N	2					18

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 227042 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	255	-0-	-86	-0-	22	1	233	3	N	-0-					36
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	22	1	228	3	N	-0-					36
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	261	3	N	1	3	1			34
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	N	-0-					34
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	2 197	1 3	45	2	N	-0-					34
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	20 38	1 3	204 1	2 9	N	1					35

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3488	-0-	-356	-0-	194	1	3290	3	Y	4					10
							4	9									
09	3600	X	2873	-0-	-727	-0-	158	1	2713	3	Y	2					12
							2	9									
10	3317	X	3087	-0-	-230	-0-	186	1	2901	3	Y	-0-	10	1			2
11	3210	X	3004	-0-	-206	-0-	186	1	2816	3	Y	2					4
							2	9									
*12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	227	1	606	2	Y	3					7
							2678	3	3	9							
*01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	218	1	2700	2	Y	4					11
							481	3	4	9							

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

08	2759	N	2537	-0-	-222	-0-	219	1	2317	3	Y	1					10
							1	9									
09	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	243	1	2518	3	Y	2					12
							2	9									
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	238	1	2364	3	Y	1	3	1			10
							1	9									
11	2460	N	2342	-0-	-118	-0-	23	1	2318	3	Y	1					11
							1	9									
12	2573	N	2481	-0-	-92	-0-	22	1	453	2	Y	3					14
							2003	3	3	9							
*01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	205	1	2077	2	Y	4					18
							370	3	4	9							

MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

08	4402	X	4221	-0-	-181	-0-	364	1	3847	3	N	9					78
							10	9									
09	4260	X	4051	-0-	-209	-0-	356	1	3684	3	N	10					88
							11	9									
10	4402	X	3869	-0-	-533	-0-	353	1	3507	3	N	8	32	1			64
							9	9									
11	4170	X	3732	-0-	-438	-0-	37	1	3693	3	N	2					66
							2	9									
12	4216	X	3721	-0-	-495	-0-	32	1	680	2	N	1					67
							3008	3	1	9							
01	4216	X	3983	-0-	-233	-0-	307	1	3110	2	N	11					79
							554	3	12	9							

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10108 - 10222

08	3751	X	2332	-0-	-1419	-0-	105	1	2220	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
09	3630	X	2135	-0-	-1495	-0-	98	1	2029	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
10	2418	X	1997	-0-	-421	-0-	84	1	1906	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
11	2340	X	2188	-0-	-152	-0-	79	1	2101	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
12	2418	X	2195	-0-	-223	-0-	79	1	389	2	Y	9	7	1			7
							1717	3	10	9							
01	2325	X	2056	-0-	-269	-0-	77	1	1674	2	Y	6	8	1			5
							298	3	7	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	237	1	4051	3	Y	13	64	1			51
						14	9									
09	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	218	1	3745	3	Y	27					78
						30	9									
10	4371 X	4028	-0-	-343	-0-	242	1	3776	3	Y	9					87
						10	9									
11	4230 X	3919	-0-	-311	-0-	242	1	3651	3	Y	24					111
						26	9									
12	4371 X	3999	-0-	-372	-0-	257	1	687	2	Y	14					125
						3040	3	15	9							
01	4309 X	4085	-0-	-224	-0-	260	1	3228	2	Y	20	64	1			81
						575	3	22	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	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	139	1	2943	3	Y	7	5	1			10
						8	9									
09	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	133	1	2770	3	Y	10	9	1			11
						11	9									
10	3069 X	2934	-0-	-135	-0-	123	1	2801	3	Y	9	9	1			11
						10	9									
11	3000 X	2838	-0-	-162	-0-	102	1	2726	3	Y	9	9	1			11
						10	9									
12	3100 X	2929	-0-	-171	-0-	106	1	518	2	Y	13	9	1			15
						2291	3	14	9							
01	3100 X	2809	-0-	-291	-0-	104	1	2286	2	Y	8	11	1			12
						410	3	9	9							

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	123	1	1304	3	Y	-0-					2
09	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	121	1	1255	3	Y	1					3
							1	9									
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	130	1	1288	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	12	1	1228	3	Y	1					4
							1	9									
12	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	11	1	230	2	Y	1					5
							1019	3	1	9							
*01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	104	1	1059	2	Y	2					7
							189	3	2	9							

BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

08	4340	X	4000	-0-	-340	-0-	345	1	3648	3	N	6					28
							7	9									
09	4140	X	3821	-0-	-319	-0-	336	1	3476	3	N	8					36
							9	9									
10	4185	X	3937	-0-	-248	-0-	359	1	3566	3	N	11	31	1			16
							12	9									
11	3900	X	3321	-0-	-579	-0-	33	1	3285	3	N	3					19
							3	9									
12	3999	X	3482	-0-	-517	-0-	30	1	637	2	N	1					20
							2814	3	1	9							
01	3999	X	3831	-0-	-168	-0-	295	1	2993	2	N	9					28
							533	3	10	9							

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

08	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	400	1	6822	3	Y	16					38
							18	9									
09	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	351	1	6027	3	Y	8					46
							9	9									
10	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	426	1	6640	3	Y	1	36	1			11
							1	9									
11	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	428	1	6473	3	Y	9					20
							10	9									
12	6975	X	6812	-0-	-163	-0-	438	1	1173	2	Y	10					30
							5190	3	11	9							
01	6975	X	6746	-0-	-229	-0-	432	1	5347	2	Y	13					43
							953	3	14	9							

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10288 - 10352

08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	14	2	N	-0-					10
							279	3									
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-					10
							235	3									
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	8	1	13	2	N	-0-					10
							179	3									
11	300	N	102	-0-	-198	-0-	4	1	8	2	N	-0-					10
							90	3									
12	248	N	15	-0-	-233	-0-	3	2	12	3	N	-0-					10
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-					10
							29	3									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	676	-0-	-2858	-0-	30	1	644	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	174	1	3604	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	149	1	3376	3	Y	11	9	1			6
							12	9									
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	106	1	2858	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
*12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	117	1	569	2	Y	14	10	1			9
							2517	3	15	9							
*01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	121	1	2657	2	Y	10	13	1			6
							473	3	11	9							

B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	64	1	1117	3	Y	-0-					1
09	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	63	1	1082	3	Y	-0-					1
10	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	68	1	1056	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	68	1	1024	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	73	1	194	2	Y	-0-					-0-
							858	3									
01	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	71	1	881	2	Y	-0-					-0-
							159	3									

B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	51	-0-	-135	-0-	3	1	48	3	N	-0-					14
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	10	1	167	3	N	-0-					14
10	155	N	55	-0-	-100	-0-	3	1	52	3	N	-0-					14
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					14
12	186	N	28	-0-	-158	-0-	1	1	5	2	N	-0-					13
							22	3									
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					14
							2	3									

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	153	1	3234	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	151	1	3128	3	Y	-0-					2
10	3565	X	3359	-0-	-206	-0-	173	1	3161	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	176	1	3245	3	Y	39	29	1			12
							43	9									
*12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	174	1	594	2	Y	26	10	1			28
							2625	3	29	9							
01	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	168	1	2623	2	Y	4	2	1			30
							468	3	4	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	3665	-0-	-861	-0-	316	1	3341	3	N	7					45
							8	9									
09	4290	X	3557	-0-	-733	-0-	313	1	3237	3	N	6					51
							7	9									
10	4216	X	3724	-0-	-492	-0-	340	1	3373	3	N	10	29	1			32
							11	9									
11	3720	X	3281	-0-	-439	-0-	32	1	3237	3	N	11					43
							12	9									
12	3689	X	3420	-0-	-269	-0-	30	1	625	2	N	1					44
							2764	3	1	9							
*01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	289	1	2927	2	N	9					52
							522	3	10	9							

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	183	1	3862	3	Y	9	7	1			9
							10	9									
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	152	1	3153	3	Y	11	11	1			9
							12	9									
10	3782	X	3595	-0-	-187	-0-	152	1	3431	3	Y	11	11	1			9
							12	9									
11	3780	X	3357	-0-	-423	-0-	122	1	3224	3	Y	10	11	1			8
							11	9									
12	3906	X	3407	-0-	-499	-0-	124	1	603	2	Y	15	11	1			12
							2663	3	17	9							
01	3906	X	3253	-0-	-653	-0-	121	1	2649	2	Y	10	13	1			8
							472	3	11	9							

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 254389 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10543 - 10658

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-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	160	1	3390	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	155	1	3209	3	Y	-0-					5
10	3596	X	3542	-0-	-54	-0-	182	1	3327	3	Y	30	31	1			4
							33	9									
11	3480	X	3414	-0-	-66	-0-	173	1	3188	3	Y	48	35	1			17
							53	9									
12	3596	X	3427	-0-	-169	-0-	174	1	594	2	Y	32	13	1			36
							2624	3	35	9							
01	3565	X	3528	-0-	-37	-0-	182	1	2834	2	Y	6	2	1			40
							505	3	7	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	576	-0-		-1966	-0-	26	1	548	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
09	2460	X	786	-0-		-1674	-0-	36	1	748	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
10	614	N	614	-0-		-0-	-0-	26	1	586	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
11	385	N	385	-0-		-0-	-0-	13	1	371	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
12	62	N	51	-0-		-11	-0-	2	1	10	2	Y	-0-	1	1			-0-
								39	3									
*01	372	N	372	-0-		-0-	-0-	13	1	304	2	Y	1	1	1			-0-
								54	3	1	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	991	X	991	-0-		-0-	-0-	46	1	943	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
09	1274	X	1274	-0-		-0-	-0-	59	1	1211	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
10	1856	N	1856	-0-		-0-	-0-	78	1	1771	3	Y	6	5	1			2
								7	9									
11	1690	N	1690	-0-		-0-	-0-	60	1	1624	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
*12	873	N	873	-0-		-0-	-0-	31	1	155	2	Y	4	4	1			2
								683	3	4	9							
*01	674	N	674	-0-		-0-	-0-	26	1	548	2	Y	2	4	1			-0-
								98	3	2	9							

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. GAS	(I) LIFT(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	107	-0-		-389	-0-	5	1	101	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
09	1050	N	505	-0-		-545	-0-	24	1	479	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
10	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-	54	1	1224	3	Y	4	3	1			2
								4	9									
11	109	N	109	-0-		-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-	1	1			1
*12	400	N	400	-0-		-0-	-0-	15	1	72	2	Y	2	1	1			2
								311	3	2	9							
*01	1722	N	1722	-0-		-0-	-0-	64	1	1401	2	Y	5	5	1			2
								251	3	6	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4672	X	4672	-0-		-0-	-0-	212	1	4451	3	Y	8	8	1			3
								9	9									
09	3763	X	3763	-0-		-0-	-0-	172	1	3576	3	Y	14	12	1			5
								15	9									
10	3937	X	3864	-0-		-73	-0-	164	1	3687	3	Y	12	12	1			5
								13	9									
11	3810	X	3616	-0-		-194	-0-	131	1	3473	3	Y	11	11	1			5
								12	9									
*12	4394	X	4394	-0-		-0-	-0-	159	1	778	2	Y	19	14	1			10
								3436	3	21	9							
*01	4124	X	4124	-0-		-0-	-0-	151	1	3360	2	Y	12	17	1			5
								600	3	13	9							

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	372	N	-0-	-0-	-372	-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-

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	3100	N	3483	-0-	383	383	3411	2	72	9	Y	65	51	1			28
09	1779	N	1396	-0-	-383	-0-	1361	2	35	9	Y	32	39	1			21
10	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1474	2	39	9	Y	35	36	1			20
11	3360	X	2943	-0-	-417	-0-	2860	2	83	9	Y	75	25	1			70
12	3472	X	2530	-0-	-942	-0-	2465	2	65	9	Y	59	69	1			60
01	3472	X	1665	-0-	-1807	-0-	1621	2	44	9	Y	40	59	1			41

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

08	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	1703	2	37	9	Y	34	30	1			16
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1680	2	45	9	Y	41	37	1			20
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1467	2	40	9	Y	36	36	1			20
11	1680	N	1315	-0-	-365	-0-	1276	2	39	9	Y	35	14	1			41
12	1798	N	1341	-0-	-457	-0-	1306	2	35	9	Y	32	39	1			34
01	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1398	2	40	9	Y	36	41	1			29

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1366	2	28	9	Y	25	23	1			13
09	1590	N	1108	-0-	-482	-0-	1080	2	28	9	Y	25	24	1			14
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1109	2	29	9	Y	26	25	1			15
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1721	2	50	9	Y	45	16	1			44
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2332	2	62	9	Y	56	54	1			46
*01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2251	2	61	9	Y	55	60	1			41

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	342	-0-	-78	-0-	20	1	322	2	Y	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	369	-0-	-141	-0-	24	1	345	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	23	1	309	2	Y	-0-					-0-
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

08	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	96	1	1446	2	Y	13					22
							14	9									
09	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	93	1	1487	2	Y	10	26	1			6
							11	9									
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	87	1	1491	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
11	1500	N	1408	-0-	-92	-0-	91	1	1304	2	Y	12					18
							13	9									
12	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	95	1	1301	2	Y	2	13	1			7
							2	9									
01	1581	N	1365	-0-	-216	-0-	91	1	1266	2	Y	7					14
							8	9									

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

08	1054	N	965	-0-	-89	-0-	60	1	905	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	896	-0-	-274	-0-	53	1	843	2	Y	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	49	1	843	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	853	-0-	-77	-0-	56	1	797	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	778	-0-	-152	-0-	53	1	725	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	876	-0-	-23	-0-	59	1	817	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3534	X	2598	-0-	-936	-0-	160	1	2416	2	Y	20					37
							22	9									
09	3420	X	2635	-0-	-785	-0-	154	1	2463	2	Y	16	42	1			11
							18	9									
10	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	127	1	2168	2	Y	17	19	1			9
							19	9									
11	3240	X	2335	-0-	-905	-0-	151	1	2162	2	Y	20					29
							22	9									
12	3348	X	2720	-0-	-628	-0-	185	1	2529	2	Y	5	22	1			12
							6	9									
01	2728	X	2433	-0-	-295	-0-	162	1	2258	2	Y	12					24
							13	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	321	-0-	-113	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	50	1	805	2	Y	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	49	1	840	2	Y	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	62	1	885	2	Y	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	41	1	565	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	180	-0-	-347	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1707	-0-	-60	-0-	105 12	1 9	1590	2	Y	11					20
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	128 12	1 9	2058	2	Y	11	25	1			6
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	108 13	1 9	1844	2	Y	12	12	1			6
11	1650	N	1618	-0-	-32	-0-	105 12	1 9	1501	2	Y	11					17
12	2263	N	1520	-0-	-743	-0-	104 2	1 9	1414	2	Y	2	12	1			7
01	1953	N	1394	-0-	-559	-0-	93 7	1 9	1294	2	Y	6					13

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	905	-0-	-56	-0-	56	1	849	2	Y	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	61	1	984	2	Y	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	57	1	970	2	Y	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	60	1	854	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	995	-0-	-90	-0-	68	1	927	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	944	-0-	-79	-0-	63	1	881	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	58	1	877	2	Y	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	62	1	991	2	Y	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	52	1	882	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	878	-0-	-22	-0-	57	1	821	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	803	-0-	-282	-0-	55	1	748	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	58	1	812	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 B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 10512

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	78 9	1 9	1183	2	Y	8					14
09	1590	N	1214	-0-	-376	-0-	71 7	1 9	1136	2	Y	6	16	1			4
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	77 10	1 9	1315	2	Y	9	9	1			4
11	1230	N	1075	-0-	-155	-0-	70 9	1 9	996	2	Y	8					12
12	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	79 2	1 9	1073	2	Y	2	9	1			5
01	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	89 6	1 9	1244	2	Y	5					10

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	686	-0-	-151	-0-	43	1	643	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	778	-0-	-32	-0-	46	1	732	2	Y	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	54	1	927	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	622	-0-	-38	-0-	41	1	581	2	Y	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	59	1	802	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	878	-0-	-114	-0-	59	1	819	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-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	2201	N	1551	-0-	-650	-0-	96	1	1444	2	Y	10					19
							11	9									
09	2100	N	1825	-0-	-275	-0-	107	1	1707	2	Y	10	23	1			6
							11	9									
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	92	1	1572	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
11	1500	N	1246	-0-	-254	-0-	81	1	1155	2	Y	9					15
							10	9									
12	1891	N	1237	-0-	-654	-0-	84	1	1151	2	Y	2	11	1			6
							2	9									
01	1674	N	1071	-0-	-603	-0-	71	1	996	2	Y	4					10
							4	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401

08	2077	N	1766	-0-	-311	-0-	109	1	1646	2	Y	10					18
							11	9									
09	2100	N	1808	-0-	-292	-0-	106	1	1692	2	Y	9	22	1			5
							10	9									
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	84	1	1434	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
11	1710	N	1223	-0-	-487	-0-	79	1	1135	2	Y	8					13
							9	9									
12	1860	N	1486	-0-	-374	-0-	101	1	1383	2	Y	2	9	1			6
							2	9									
*01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	105	1	1462	2	Y	6					12
							7	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 3 T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9950 - 9969

08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	508	-0-	-152	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

08	8835	X	7799	-0-	-1036	-0-	360	1	7303	2	Y	124	120	1			65
							136	9									
09	8400	X	7108	-0-	-1292	-0-	360	1	6596	2	Y	138	131	1			72
							152	9									
10	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	360	1	5753	2	Y	124	125	1			71
							136	9									
11	8220	X	7220	-0-	-1000	-0-	360	1	6687	2	Y	157	59	1			169
							173	9									
12	8463	X	7881	-0-	-582	-0-	360	1	7346	2	Y	159	176	1			152
							175	9									
01	7812	X	7648	-0-	-164	-0-	360	1	7115	2	Y	157	183	1			126
							173	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

08	2232	N	1798	-0-	-434	-0-	1761	2	37	9	Y	34	32	1			17
09	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	1670	2	44	9	Y	40	37	1			20
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1636	2	44	9	Y	40	38	1			22
11	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	1654	2	50	9	Y	45	17	1			50
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1852	2	51	9	Y	46	51	1			45
*01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1892	2	53	9	Y	48	55	1			38

K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

08	4557	X	3151	-0-	-1406	-0-	3151	2			Y	-0-					109
09	4410	X	2296	-0-	-2114	-0-	2296	2			Y	-0-					109
10	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					109
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			Y	-0-					109
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4251	2	52	9	Y	47	82	1			74
*01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			Y	-0-					74

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

08	3720	X	1121	-0-	-2599	-0-	1097	2	24	9	Y	22	25	1			14
09	3600	X	328	-0-	-3272	-0-	319	2	9	9	Y	8	14	1			8
10	87	X	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	Y	2	6	1			4
11	1980	X	689	-0-	-1291	-0-	668	2	21	9	Y	19	6	1			17
12	1457	X	891	-0-	-566	-0-	867	2	24	9	Y	22	21	1			18
01	1116	X	419	-0-	-697	-0-	408	2	11	9	Y	10	17	1			11

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

08	3255	X	2874	-0-	-381	-0-	360	1	2478	2	Y	33	32	1			17
							36	9									
09	3150	X	2231	-0-	-919	-0-	360	1	1838	2	Y	30	30	1			17
							33	9									
10	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	360	1	2349	2	Y	40	36	1			21
							44	9									
11	2940	X	2586	-0-	-354	-0-	360	1	2182	2	Y	40	16	1			45
							44	9									
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	360	1	2677	2	Y	46	49	1			42
							51	9									
*01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	360	1	2662	2	Y	46	52	1			36
							51	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			Y	-0-					60
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					60
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					60
11	1110	N	972	-0-	-138	-0-	972	2			Y	-0-					60
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1633	2	75	9	Y	68					128
*01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1136	2	6	9	Y	5					133

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9817 - 9832

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

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	3596	X	1978	-0-	-1618	-0-	122	1	1842	2	Y	13					22
							14	9									
09	2700	X	1570	-0-	-1130	-0-	92	1	1468	2	Y	9	25	1			6
							10	9									
10	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	82	1	1407	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
11	1920	X	1075	-0-	-845	-0-	70	1	996	2	Y	8					13
							9	9									
12	1612	N	1252	-0-	-360	-0-	85	1	1165	2	Y	2	9	1			6
							2	9									
01	1488	N	1166	-0-	-322	-0-	78	1	1082	2	Y	5					11
							6	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	5673	X	2296	-0-	-3377	-0-	141	1	2131	2	Y	22					59
							24	9									
09	5490	X	4123	-0-	-1367	-0-	240	1	3848	2	Y	32	73	1			18
							35	9									
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	267	1	4567	2	Y	46	43	1			21
							51	9									
11	5400	X	3235	-0-	-2165	-0-	209	1	2989	2	Y	34					55
							37	9									
12	5580	X	4454	-0-	-1126	-0-	304	1	4139	2	Y	10	41	1			24
							11	9									
01	4898	X	3051	-0-	-1847	-0-	203	1	2828	2	Y	18					42
							20	9									

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	100	1	1514	2	Y	-0-			-0-
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	98	1	1569	2	Y	-0-			-0-
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	89	1	1522	2	Y	-0-			-0-
11	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	96	1	1373	2	Y	-0-			-0-
12	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	102	1	1395	2	Y	-0-			-0-
01	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	105	1	1463	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	895	-0-	-1647	-0-	56	1	839	2	Y	-0-			-0-
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	144	1	2314	2	Y	-0-			-0-
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	116	1	1979	2	Y	-0-			-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	88	1	1265	2	Y	-0-			-0-
12	2542	N	1446	-0-	-1096	-0-	99	1	1347	2	Y	-0-			-0-
01	2108	N	1098	-0-	-1010	-0-	74	1	1024	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1056	-0-	-432	-0-	66	1	990	2	Y	-0-			-0-
09	1470	N	1043	-0-	-427	-0-	60	1	983	2	Y	-0-			-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	65	1	1155	2	Y	-0-			-0-
11	1020	N	938	-0-	-82	-0-	61	1	877	2	Y	-0-			-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	95	1	1277	2	Y	-0-			-0-
*01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	84	1	1156	2	Y	-0-			-0-

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 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	8	N	-0-	-0-	-8	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 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	310	N	203	-0-	-107	-0-	13	1	190	2	Y	-0-			-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	Y	-0-			-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	437	2	Y	-0-			-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	23	1	312	2	Y	-0-			-0-
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	22	1	308	2	Y	-0-			-0-

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

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					30
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					30
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					30
11	3000	N	9485	-0-	6485	6485	9485	2			N	-0-					30
12	3100	N	3034	-0-	-66	6419	3034	2			N	-0-					30
*01	3100	N	1867	-0-	-1233	5186	1867	2			N	-0-					30

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

08	341	N	230	-0-	-111	-0-	14	1	216	2	N	-0-					-0-
09	360	N	192	-0-	-168	-0-	11	1	181	2	N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	N	-0-					-0-
*01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	42	1	586	2	N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

08	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
*01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

08	1085	N	915	-0-	-170	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	606	-0-	-354	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 8816

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

08	1953	N	1509	-0-	-444	-0-	1509	2			Y	-0-					29
09	1770	N	1200	-0-	-570	-0-	1200	2			Y	-0-					29
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					29
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					29
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1645	2	24	9	Y	22					51
*01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1781	2	2	9	Y	2					53

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8211 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

08	1829	N	1258	-0-	-571	-0-	1229	2	29	9	Y	26	28	1			15
09	1680	N	929	-0-	-751	-0-	903	2	26	9	Y	24	25	1			14
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1407	2	43	9	Y	39	34	1			19
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1776	2	58	9	Y	53	19	1			53
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1736	2	53	9	Y	48	54	1			47
*01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1584	2	48	9	Y	44	54	1			37

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

08	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			Y	-0-					24
09	990	N	759	-0-	-231	-0-	759	2			Y	-0-					24
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					24
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					24
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1468	2	33	9	Y	30					54
*01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1347	2	3	9	Y	3					57

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	403	-0-	-497	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

08	2263	N	2211	-0-	-52	-0-	360	1	1812	2	Y	35	32	1			17
							39	9									
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	360	1	1718	2	Y	41	37	1			21
							45	9									
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	360	1	1674	2	Y	41	40	1			22
							45	9									
11	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	360	1	1588	2	Y	42	17	1			47
							46	9									
12	2201	N	2065	-0-	-136	-0-	360	1	1661	2	Y	40	47	1			40
							44	9									
*01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	360	1	1724	2	Y	43	48	1			35
							47	9									

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

08	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	1089	2			Y	-0-					31
09	1080	N	911	-0-	-169	-0-	911	2			Y	-0-					31
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					31
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					31
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1247	2	31	9	Y	28					59
*01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1329	2	3	9	Y	3					62

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	9382	-0-	-290	-0-	9287	2	95	9	Y	86	80	1			89
09	9360	X	9305	-0-	-55	-0-	9232	2	73	9	Y	66	80	1			75
10	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	9907	2	132	9	Y	120	83	1			112
11	9090	X	8928	-0-	-162	-0-	8805	2	123	9	Y	112	167	1			57
12	9610	X	9013	-0-	-597	-0-	8910	2	103	9	Y	94	81	1			70
01	10044	X	7998	-0-	-2046	-0-	7874	2	124	9	Y	113	77	1			106

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8117 - 8134

08	8432	X	6880	-0-	-1552	-0-	6795	2	85	9	Y	77	73	1			80
09	8160	X	6328	-0-	-1832	-0-	6266	2	62	9	Y	56	70	1			66
10	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6343	2	103	9	Y	94	68	1			92
11	7200	X	6027	-0-	-1173	-0-	5926	2	101	9	Y	92	137	1			47
12	7285	X	6847	-0-	-438	-0-	6750	2	97	9	Y	88	73	1			62
01	6882	X	6738	-0-	-144	-0-	6610	2	128	9	Y	116	75	1			103

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	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	442	1	1893	2	N	1					80
							1	9									
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	434	1	1817	2	N	2					82
							2	9									
10	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	358	1	1725	2	N	2					84
							2	9									
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	367	1	1887	2	N	-0-					84
12	2325	N	1922	-0-	-403	-0-	218	1	1703	2	N	1					85
							1	9									
*01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	373	1	1765	2	N	3					88
							3	9									

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

08	1612	X	892	-0-	-720	-0-	40	1	850	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	1380	X	690	-0-	-690	-0-	32	1	656	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	961	N	14	-0-	-947	-0-	14	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	870	N	10	-0-	-860	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	7	-0-	-706	-0-	1	2	6	3	Y	-0-					-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
							1	3									

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

08	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	2	2	3	N	-0-					-0-
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	N	-0-					-0-
							39	3									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	111	1	2361	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	105	1	2193	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
10	2480	N	2359	-0-	-121	-0-	99	1	2252	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
11	2400	N	2135	-0-	-265	-0-	76	1	2051	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
12	2387	N	2337	-0-	-50	-0-	85	1	412	2	Y	10	7	1			7
							1829	3	11	9							
01	2356	N	2232	-0-	-124	-0-	82	1	1814	2	Y	7	9	1			5
							328	3	8	9							

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	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	445	1	9177	3	Y	-0-					12
09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	313	1	6495	3	Y	-0-					12
10	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	520	1	9913	3	Y	-0-					12
11	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	527	1	9199	3	Y	-0-					12
*12	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	542	1	1752	2	Y	-0-					12
							7746	3									
*01	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	559	1	8314	2	Y	1					10
							1483	3	1	9							

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	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	114	1	2401	3	Y	4					18
							4	9									
09	2370	N	2245	-0-	-125	-0-	104	1	2141	3	Y	-0-					18
10	2387	N	2105	-0-	-282	-0-	89	1	2010	3	Y	5					23
							6	9									
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	87	1	2344	3	Y	-0-					23
12	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	82	1	409	2	Y	20					43
							1808	3	22	9							
*01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	84	1	1859	2	Y	49					95
							333	3	54	9							

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	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	171	1	3621	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	150	1	3112	3	Y	1					2
							1	9									
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	171	1	3126	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	153	1	2834	3	Y	32	23	1			11
							35	9									
*12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	160	1	548	2	Y	22	9	1			24
							2423	3	24	9							
01	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	147	1	2282	2	Y	4	1	1			27
							406	3	4	9							

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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	592	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	579	3	Y	-0-					5
10	624	X	624	-0-	-0-	-0-	31	1	560	3	Y	30	31	1			4
							33	9									
11	600	X	554	-0-	-46	-0-	26	1	481	3	Y	43	31	1			16
							47	9									
12	651	X	429	-0-	-222	-0-	21	1	71	2	Y	23	12	1			27
							312	3	25	9							
01	651	X	409	-0-	-242	-0-	21	1	325	2	Y	4	2	1			29
							59	3	4	9							

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

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

08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	96	1	2032	3	Y	157	128	1			120
							173	9									
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	92	1	1899	3	Y	19					139
							21	9									
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	101	1	1856	3	Y	7					146
							8	9									
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	104	1	1927	3	Y	11					157
							12	9									
*12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	108	1	370	2	Y	2	148	1			11
							1636	3	2	9							
*01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	115	1	1802	2	Y	23					34
							322	3	25	9							

B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

08	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	126	1	2667	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	111	1	2298	3	Y	-0-					6
10	2821	N	2589	-0-	-232	-0-	133	1	2428	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
11	2700	N	454	-0-	-2246	-0-	23	1	423	3	Y	7	6	1			7
							8	9									
12	2480	N	138	-0-	-2342	-0-	7	1	24	2	Y	1	1	1			7
							106	3	1	9							
01	2604	N	216	-0-	-2388	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					7
							32	3									

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

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 #: 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	9	X	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

08	403	X	378	-0-	-25	-0-	17	1	361	3	Y	-0-					-0-
09	360	X	350	-0-	-10	-0-	16	1	334	3	Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	359	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	342	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	19	1	63	2	Y	2	1	1			2
							282	3	2	9							
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	18	1	291	2	Y	-0-					2
							53	3									

B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	680	3	Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	4	1	75	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	310	N	122	-0-	-188	-0-	6	1	21	2	Y	1					1
							94	3	1	9							
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					1
							18	3									

B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

08	1705	X	1591	-0-	-114	-0-	72	1	1519	3	Y	-0-					23
09	1650	X	1561	-0-	-89	-0-	72	1	1487	3	Y	2					25
							2	9									
10	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	77	1	1409	3	Y	-0-					25
11	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	70	1	1291	3	Y	7					32
							8	9									
12	1612	N	1414	-0-	-198	-0-	72	1	246	2	Y	8					40
							1087	3	9	9							
*01	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	74	1	1162	2	Y	-0-	3	6			37
							207	3									

B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278

08	279	N	235	-0-	-44	-0-	11	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	8	1	27	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
01	217	N	77	-0-	-140	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
							11	3									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	81	1	1734	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	81	1	1675	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	75	1	1717	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	63	1	1678	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
*12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	67	1	326	2	Y	8	6	1			5
							1442	3	9	9							
*01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	65	1	1415	2	Y	5	7	1			2
							253	3	6	9							

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	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	77	1	1644	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
09	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	74	1	1547	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	68	1	1552	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	1650	N	1546	-0-	-104	-0-	56	1	1484	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1674	N	1492	-0-	-182	-0-	54	1	263	2	Y	6	5	1			2
							1168	3	7	9							
01	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	52	1	1143	2	Y	4	6	1			-0-
							204	3	4	9							

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	2108	X	1906	-0-	-202	-0-	86	1	1814	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	2040	X	1866	-0-	-174	-0-	86	1	1779	3	Y	1					3
							1	9									
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	100	1	1829	3	Y	-0-					3
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	97	1	1786	3	Y	-0-					3
*12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	102	1	348	2	Y	-0-	3	1			-0-
							1539	3									
01	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	85	1	1333	2	Y	1					1
							238	3	1	9							

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	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	98	1	2075	3	Y	-0-					-0-
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	95	1	1977	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	105	1	1910	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1648	-0-	-242	-0-	85	1	1563	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	98	1	336	2	Y	-0-					-0-
							1485	3									
01	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	97	1	1513	2	Y	-0-					-0-
							270	3									

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	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	81	1	1713	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	80	1	1661	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	75	1	1729	3	Y	2					2
							2	9									
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	63	1	1707	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	66	1	325	2	Y	1					2
							1439	3	1	9							
01	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	64	1	1398	2	Y	8	8	1			2
							250	3	9	9							

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	2325	X	2077	-0-	-248	-0-	94	1	1980	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2130	X	1884	-0-	-246	-0-	87	1	1797	3	Y	-0-					-0-
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	99	1	1810	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	2010	N	1600	-0-	-410	-0-	82	1	1510	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	97	1	333	2	Y	6	1	1			6
							1472	3	7	9							
*01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	110	1	1714	2	Y	1					7
							305	3	1	9							

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	899	N	814	-0-	-85	-0-	37	1	774	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	870	N	752	-0-	-118	-0-	35	1	717	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	868	N	788	-0-	-80	-0-	40	1	740	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
11	780	N	646	-0-	-134	-0-	32	1	601	3	Y	12	6	1			7
							13	9									
12	775	N	535	-0-	-240	-0-	27	1	92	2	Y	5	6	1			6
							410	3	6	9							
01	775	N	679	-0-	-96	-0-	35	1	545	2	Y	1	1	1			6
							98	3	1	9							

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	330	N	55	-0-	-275	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
12	372	N	177	-0-	-195	-0-	6	1	33	2	N	1	1	1			-0-
							137	3	1	9							
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	N	1	1	1			-0-
							51	3	1	9							

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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	46	1	953	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	42	1	889	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	42	1	957	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	34	1	916	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	37	1	177	2	Y	4	3	1			5
							791	3	4	9							
*01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	34	1	761	2	Y	3	4	1			4
							137	3	3	9							

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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	330	N	181	-0-	-149	-0-	9	1	169	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	341	N	223	-0-	-118	-0-	11	1	39	2	Y	3	1	1			3
							170	3	3	9							
01	341	N	218	-0-	-123	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					3
							32	3									

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	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-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 284248 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7790 - 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	589	N	242	-0-	-347	-0-	11	2	231	3	N	-0-					19
09	570	N	186	-0-	-384	-0-	4	1	182	3	N	-0-					19
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					19
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	N	-0-					19
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	53	1	161	2	N	-0-					19
							712	3									
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-					19
							28	3									

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 284349 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7224 - 7372

08	1240	X	64	-0-	-1176	-0-	4	1	3	2	N	-0-					-0-
							57	3									
09	1200	X	66	-0-	-1134	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	51	-0-	-1189	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	3	2	16	3	N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 284596 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7849 - 8154

08	917	X	917	-0-	-0-	-0-	41	1	42	2	N	2	1	1			1
							832	3	2	9							
09	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	46	1	954	3	N	3	3	1			1
							3	9									
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	40	1	898	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	47	1	1250	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	48	1	237	2	N	6	4	1			3
							1048	3	7	9							
*01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	2	N	4	5	1			2
							188	3	4	9							

B.M.T. WELL #: 88 RRCID -> 284642 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 7932 - 8144

*02	0		6534	-0-	6534	124275	229	2	6279	3	N	24	29	1			9
							26	9									
*03	0		6956	-0-	6956	131231	331	2	6607	3	N	16	16	1			9
							18	9									
*04	0		7213	-0-	7213	138444	380	2	6804	3	N	26	33	1			2
							29	9									
*05	0		6669	-0-	6669	145113	386	2	6243	3	N	36	23	1			15
							40	9									
*06	0		5694	-0-	5694	150807	272	1	268	2	N	3	15	1			3
							5151	3	3	9							
*07	157493	X	6686	-0-	-150807	-0-	296	1	6387	3	N	3					6
							3	9									
*08	10261	X	6461	-0-	-3800	-0-	292	1	6155	3	N	13	12	1			7
							14	9									
*09	9930	X	7017	-0-	-2913	-0-	322	1	6669	3	N	24	21	1			10
							26	9									
*10	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	556	1	12615	3	N	40	36	1			14
							44	9									
*11	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	414	1	11095	3	N	36	33	1			17
							40	9									
*12	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	389	1	1911	2	N	46	35	1			28
							8449	3	51	9							
*01	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	394	1	8628	2	N	31	42	1			17
							1536	3	34	9							

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 284711 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7451 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17532	X	1045	-0-	-16487	-0-	47	1	996	3	N	2	2	1			2
							2	9									
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					2
10	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	184	1	4163	3	N	7	5	1			4
							8	9									
11	3000	N	5644	-0-	2644	2644	204	1	5430	3	N	9	9	1			4
							10	9									
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	1280					N	NO RPT					4
01	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					4

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 285738 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7480 - 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
02	0		12294	-0-	12294	160411	12246	3	48	9	N	44	57	1			19
03	0		14530	-0-	14530	174941	14493	3	37	9	N	34	31	1			22
04	0		7938	-0-	7938	182879	7906	3	32	9	N	29	45	1			6
05	0		10512	-0-	10512	193391	10450	3	62	9	N	56	36	1			26
06	0		9845	-0-	9845	203236	471	1	9368	3	N	5	24	1			7
							6	9									
07	0		9963	-0-	9963	213199	440	1	9489	3	N	31	27	1			11
							34	9									
08	0		9642	-0-	9642	222841	434	1	9185	3	N	21	18	1			13
							23	9									
09	0		8993	-0-	8993	231834	412	1	8549	3	N	29	29	1			14
							32	9									
10	0		8850	-0-	8850	240684	372	1	8448	3	N	27	27	1			14
							30	9									
11	0		7888	-0-	7888	248572	284	1	7578	3	N	24	26	1			12
							26	9									
*12	256492	X	7920	-0-	-248572	-0-	286	1	1400	2	N	34	26	1			20
							6197	3	37	9							
01	47833	X	7636	-0-	-40197	-0-	284	1	6219	2	N	22	31	1			11
							1109	3	24	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	633	1	6728	3	Y	37	40	1			7
							95	4	41	9							
09	7290	X	7168	-0-	-122	-0-	663	1	6115	3	Y	55	52	1			10
							329	4	61	9							
10	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	879	1	6527	3	Y	67	57	1			20
							79	4	74	9							
11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	1999	1	5900	3	Y	43	42	1			21
							633	4	47	9							
12	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	989	1	6436	3	Y	64	54	1			31
							106	4	70	9							
*01	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	764	1	6761	3	Y	59	77	1			13
							22	4	65	9							

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 196136 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	3	1	8452	3	Y	64	54	1			10
							1	4	70	9							
10	DLQ G-10		38654	-0-	38654	38654	11	1	38314	3	Y	297	225	1			82
							2	4	327	9							
11	DLQ G-10		7666	-0-	7666	46320	5	1	7591	3	Y	62	94	1			50
							2	4	68	9							
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	46320					Y	-0-	50	1			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	46320					Y	-0-					-0-

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 198151 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274

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

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	634	1	6739	3	Y	24	24	1			7
							96	4	26	9							
09	7860	X	7240	-0-	-620	-0-	670	1	6176	3	Y	52	47	1			12
							337	4	57	9							
10	8122	X	7365	-0-	-757	-0-	857	1	6364	3	Y	62	52	1			22
							76	4	68	9							
11	7530	X	6417	-0-	-1113	-0-	1495	1	4420	3	Y	31	32	1			21
							468	4	34	9							
12	7657	X	5899	-0-	-1758	-0-	767	1	4999	3	Y	47	40	1			28
							81	4	52	9							
01	7502	X	5391	-0-	-2111	-0-	542	1	4792	3	Y	38	54	1			12
							15	4	42	9							

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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 WELL #: 24 RRCID -> 181275 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381

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

COUNTISS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 182643 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382

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

COUNTISS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 183440 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398

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

COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

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

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	1			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	50	-0-	50	52	50	1			Y	-0-					-0-
*12	102	X	50	-0-	-52	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (2900) 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (3070 LAGARTO) 05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (7000) 05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	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-

BALDWIN (7400) 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	217	#	5	-0-	-212	-0-	5	1			Y	-0-					74
09	270	#	212	-0-	-58	-0-	5	1	204	2	Y	3	3	1			74
							3	9									
10	279	#	141	-0-	-138	-0-	5	1	110	2	Y	24	3	1			95
							26	9									
11	270	#	9	-0-	-261	-0-	6	2	3	9	Y	3					98
*12	225	R	225	-0-	-0-	-0-	5	1	217	2	Y	3					101
							3	9									
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					101

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	1240	#	205	-0-	-1035	-0-	205	1			N	-0-					25
09	1200	#	82	-0-	-1118	-0-	82	2			N	-0-					25
10	1638	R	1638	-0-	-0-	-0-	205	1	1433	2	N	-0-					25
11	330	#	82	-0-	-248	-0-	82	2			N	-0-					25
12	248	#	54	-0-	-194	-0-	54	2			N	-0-					25
01	1643	#	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					25

BALDWIN (8480) 05210 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	961	#	189	-0-	-772	-0-	160	1	29	9	N	26					213
09	930	#	169	-0-	-761	-0-	12	2	157	9	N	143	154	1			202
10	435	R	435	-0-	-0-	-0-	160	1	240	2	N	32					234
							35	9									
11	150	#	15	-0-	-135	-0-	14	2	1	9	N	1					235
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					236
01	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					236

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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

BALDWIN (9300) //CONT.// 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	1			N	-0-					42
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	142	1	334	2	N	15					57
							17	9									
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	142	1	581	2	N	30					87
							33	9									
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	33	2	142	9	N	129					216
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	142	1	488	2	N	129	156	1			189
							142	9									
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					189

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	496	N	9	-0-	-487	-0-	9	1			N	-0-					12
09	420	N	326	-0-	-94	-0-	9	1	314	2	N	3	3	1			12
							3	9									
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	3	1			9
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	2					11
12	341	N	282	-0-	-59	-0-	9	1	271	2	N	2					13
							2	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

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

BALL RANCH (FRIO AB-4) 05276 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
BALL WELL #: 3 RRCID -> 200318 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1705	-0-	-1395	999	124	1	1581	3	Y	-0-					35
09	2664	N	1665	-0-	-999	-0-	120	1	1543	3	Y	2	2	1	1	8	34
							2	9									
10	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	124	1	1518	3	Y	4	1	8			37
							4	9									
11	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	120	1	1386	3	Y	3	3	8			37
							3	9									
12	1736	N	1529	-0-	-207	-0-	124	1	1403	3	Y	2	2	1	1	8	36
							2	9									
01	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	124	1	1432	3	Y	3	4	1	1	8	34
							3	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	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	124	1	3758	3	Y	32	1	8			33
							35	9									
09	3780	X	3432	-0-	-348	-0-	120	1	3280	3	Y	29	45	1	1	8	16
							32	9									
10	4309	X	2627	-0-	-1682	-0-	124	1	2473	3	Y	27	2	8			41
							30	9									
11	4170	X	1051	-0-	-3119	-0-	60	1	980	3	Y	10	10	1	1	8	40
							11	9									
12	4464	X	2699	-0-	-1765	-0-	124	1	2547	3	Y	25	37	1	1	8	27
							28	9									
01	3906	X	2126	-0-	-1780	-0-	124	1	1987	3	Y	14	34	1	1	8	6
							15	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	3627	X	2784	-0-	-843	-0-	124	1	2638	3	Y	20	1	8			83
							22	9									
09	3510	X	2538	-0-	-972	-0-	120	1	2395	3	Y	21	1	8			103
							23	9									
10	2666	X	2426	-0-	-240	-0-	124	1	2284	3	Y	16	1	8			118
							18	9									
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	120	1	2496	3	Y	24	82	1	3	8	57
							26	9									
12	2790	X	2586	-0-	-204	-0-	124	1	2441	3	Y	19	1	8			75
							21	9									
01	2790	X	2329	-0-	-461	-0-	124	1	2187	3	Y	16	2	8			89
							18	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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	62	1	453	3	Y	-0-					9
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	60	1	427	3	Y	-0-					9
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	62	1	438	3	Y	-0-					9
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	60	1	434	3	Y	-0-					9
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	31	1	419	3	Y	-0-					9
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	457	3	Y	-0-					9

BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1791	-0-	-1309	1260	124	1	1663	3	Y	4					17
							4	9									
09	2979	N	1719	-0-	-1260	-0-	120	1	1597	3	Y	2					19
							2	9									
10	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	124	1	1630	3	Y	1	1	8			19
							1	9									
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	120	1	1562	3	Y	3	4	1	2	8	16
							3	9									
12	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	124	1	1548	3	Y	-0-					16
01	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	124	1	1453	3	Y	2	1	8			17
							2	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	1836	N	1326	-0-	-510	-0-	124	1	1202	3	Y	-0-					19
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	120	1	1152	3	Y	6					25
							7	9									
10	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	62	1	972	3	Y	3					28
							3	9									
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	120	1	1028	3	Y	6	22	1	1	8	11
							7	9									
*12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	124	1	1156	3	Y	4					15
							4	9									
*01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	124	1	1160	3	Y	8					23
							9	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	527	N	84	-0-	-443	-0-	62	1	22	3	Y	-0-					5
09	210	N	111	-0-	-99	-0-	60	1	51	3	Y	-0-					5
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	124	1	3070	3	Y	33	1	8			36
							36	9									
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	120	1	2820	3	Y	33	1	8			68
							36	9									
10	3069	X	2943	-0-	-126	-0-	124	1	2778	3	Y	37	2	8			103
							41	9									
11	3000	X	2866	-0-	-134	-0-	120	1	2702	3	Y	40	6	8			137
							44	9									
12	3224	X	2987	-0-	-237	-0-	124	1	2819	3	Y	40	170	1	1	8	6
							44	9									
01	3224	X	2950	-0-	-274	-0-	124	1	2786	3	Y	36	4	8			38
							40	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	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	124	1	1247	3	Y	28	1	8			70
							31	9									
09	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	60	1	987	3	Y	5	1	8			74
							6	9									
10	1333	N	1069	-0-	-264	-0-	62	1	986	3	Y	19	1	8			92
							21	9									
11	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	120	1	1046	3	Y	23	3	8			112
							25	9									
12	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	62	1	937	3	Y	17	1	8			128
							19	9									
*01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	62	1	997	3	Y	22	2	8			148
							24	9									

KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	124	1	1841	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	120	1	1768	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	124	1	1511	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1830	N	1431	-0-	-399	-0-	120	1	1305	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	124	1	1864	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	124	1	1685	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	124	1	2180	3	N	36	1	8			155
							40	9									
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	120	1	2221	3	N	38	1	8			192
							42	9									
10	2387	N	2116	-0-	-271	-0-	124	1	1955	3	N	34	2	8			224
							37	9									
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	120	1	2164	3	N	40	191	1	6	8	67
							44	9									
12	2449	N	2088	-0-	-361	-0-	124	1	1924	3	N	36	1	8			102
							40	9									
01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					102

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	3100	N	1736	-0-	-1364	442	124	1	1592	3	Y	18					62
							20	9									
09	2095	N	1653	-0-	-442	-0-	120	1	1513	3	Y	18	1	8			79
							20	9									
10	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	124	1	1440	3	Y	17	1	8			95
							19	9									
11	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	120	1	1394	3	Y	22	81	1	2	8	34
							24	9									
12	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	124	1	1389	3	Y	17	1	8			50
							19	9									
01	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	124	1	1337	3	Y	13	1	8			62
							14	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	3100	N	2077	-0-	-1023	2045	124	1	1946	3	Y	6					59
							7	9									
09	3000	N	1999	-0-	-1001	1044	120	1	1876	3	Y	3					62
							3	9									
10	2965	N	1921	-0-	-1044	-0-	124	1	1794	3	Y	3	1	8			64
							3	9									
11	1950	N	899	-0-	-1051	-0-	60	1	837	3	Y	2	1	8			65
							2	9									
12	2015	N	1562	-0-	-453	-0-	124	1	1437	3	Y	1	19	1			47
							1	9									
01	1922	N	984	-0-	-938	-0-	62	1	922	3	Y	-0-					47

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. GAS	(I) LIFT(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	1752	-0-		-1348	947	124	1	1625	3	Y	3	1	8			17
								3	9									
09	2677	N	1730	-0-		-947	-0-	120	1	1601	3	Y	8	11	1	1	8	13
								9	9									
10	1899	N	1899	-0-		-0-	-0-	124	1	1767	3	Y	7	2	8			18
								8	9									
11	1890	N	1890	-0-		-0-	-0-	120	1	1741	3	Y	26	25	1	4	8	15
								29	9									
*12	1867	N	1867	-0-		-0-	-0-	124	1	1732	3	Y	10	13	1	1	8	11
								11	9									
*01	1914	N	1914	-0-		-0-	-0-	124	1	1783	3	Y	6	6	1	3	8	8
								7	9									

CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2795	-0-		-398	-0-	124	1	2635	3	Y	33	1	8			45
								36	9									
09	2850	X	2500	-0-		-350	-0-	120	1	2348	3	Y	29	44	1	1	8	29
								32	9									
10	3054	X	3054	-0-		-0-	-0-	124	1	2893	3	Y	34	2	8			61
								37	9									
11	2975	X	2975	-0-		-0-	-0-	120	1	2808	3	Y	43	43	1	5	8	56
								47	9									
12	2790	X	2624	-0-		-166	-0-	124	1	2465	3	Y	32	47	1	1	8	40
								35	9									
01	3069	X	2880	-0-		-189	-0-	124	1	2717	3	Y	35	68	1	4	8	3
								39	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. GAS	(I) LIFT(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	1328	-0-		-578	-0-	124	1	1202	3	Y	2	1	8			184
								2	9									
09	1410	N	1254	-0-		-156	-0-	120	1	1116	3	Y	16	1	8			199
								18	9									
10	1457	N	1301	-0-		-156	-0-	124	1	1167	3	Y	9	2	8			206
								10	9									
11	1410	N	1297	-0-		-113	-0-	120	1	1165	3	Y	11	6	8			211
								12	9									
*12	1311	N	1311	-0-		-0-	-0-	124	1	1181	3	Y	5	2	8			214
								6	9									
*01	1307	N	1307	-0-		-0-	-0-	124	1	1177	3	Y	5	3	8			216
								6	9									

CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2457	-0-		-23	-0-	124	1	2282	3	Y	46	1	8			51
								51	9									
09	2564	X	2564	-0-		-0-	-0-	120	1	2386	3	Y	53	82	1	2	8	20
								58	9									
10	2799	X	2799	-0-		-0-	-0-	124	1	2620	3	Y	50	2	8			68
								55	9									
11	2621	X	2621	-0-		-0-	-0-	120	1	2409	3	Y	84	86	1	7	8	59
								92	9									
*12	2516	X	2516	-0-		-0-	-0-	124	1	2329	3	Y	57	84	1	2	8	30
								63	9									
*01	2596	X	2596	-0-		-0-	-0-	124	1	2418	3	Y	49	73	1	4	8	2
								54	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

08	868	N	168	-0-	-700	-0-	62	1	106	3	Y	-0-					35
09	690	N	592	-0-	-98	-0-	60	1	531	3	Y	1					36
							1	9									
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	609	3	Y	1					37
							1	9									
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	60	1	499	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
12	620	N	182	-0-	-438	-0-	31	1	151	3	Y	-0-					37
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					37

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

08	496	N	417	-0-	-79	-0-	62	1	355	3	Y	-0-					6
09	480	N	394	-0-	-86	-0-	60	1	333	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	62	1	339	3	Y	4					9
							4	9									
11	390	N	326	-0-	-64	-0-	60	1	243	3	Y	21	22	1	1	8	7
							23	9									
12	403	N	305	-0-	-98	-0-	31	1	272	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	382	3	Y	10	6	1	1	8	9
							11	9									

SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

08	6386	X	5573	-0-	-813	-0-	124	1	5404	3	N	41	2	8			77
							45	9									
09	5550	X	5125	-0-	-425	-0-	120	1	4962	3	N	39	2	8			114
							43	9									
10	5735	X	5283	-0-	-452	-0-	124	1	5116	3	N	39	3	8			150
							43	9									
11	5550	X	5093	-0-	-457	-0-	120	1	4923	3	N	45	8	8			187
							50	9									
12	5735	X	5175	-0-	-560	-0-	124	1	5008	3	N	39	2	8			224
							43	9									
01	5580	X	5041	-0-	-539	-0-	124	1	4875	3	N	38	187	1	5	8	70
							42	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	3100	N	2525	-0-	-575	4894	124	1	2376	3	Y	23	1	8			70
							25	9									
09	3000	N	2408	-0-	-592	4302	120	1	2258	3	Y	27	59	1	2	8	36
							30	9									
10	3100	N	2431	-0-	-669	3633	124	1	2274	3	Y	30	2	8			64
							33	9									
11	3000	N	2245	-0-	-755	2878	120	1	2088	3	Y	34	58	1	6	8	34
							37	9									
*12	3100	N	2347	-0-	-753	2125	124	1	2187	3	Y	33	2	8			65
							36	9									
*01	3100	N	2327	-0-	-773	1352	124	1	2164	3	Y	35	61	1	4	8	35
							39	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	3379	X	3019	-0-	-360	-0-	124	1	2876	3	Y	17	1	8			41
							19	9									
09	3240	X	2927	-0-	-313	-0-	120	1	2790	3	Y	15	33	1	1	8	22
							17	9									
10	3286	X	3102	-0-	-184	-0-	124	1	2956	3	Y	20	1	8			41
							22	9									
11	3180	X	3113	-0-	-67	-0-	120	1	2964	3	Y	26	49	1	3	8	15
							29	9									
12	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	124	1	3042	3	Y	25	1	8			39
							28	9									
*01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	124	1	3031	3	Y	30	56	1	2	8	11
							33	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	3100	N	2802	-0-	-298	6086	124	1	2666	3	Y	11	1	8			53
							12	9									
09	3000	N	2712	-0-	-288	5798	120	1	2591	3	Y	1	1	8			53
							1	9									
10	3100	N	2672	-0-	-428	5370	124	1	2548	3	Y	-0-					53
11	3000	N	2706	-0-	-294	5076	120	1	2582	3	Y	4	4	8			53
							4	9									
*12	3100	N	2779	-0-	-321	4755	124	1	2654	3	Y	1	1	8			53
							1	9									
*01	3100	N	2823	-0-	-277	4478	124	1	2693	3	Y	5	4	1	3	8	51
							6	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2522	-0-	-578	5453	124	1	2361	3	Y	34	1	8			66
							37	9									
09	3000	N	2433	-0-	-567	4886	120	1	2268	3	Y	41	95	1	1	8	11
							45	9									
10	3100	N	2452	-0-	-648	4238	124	1	2283	3	Y	41	1	8			51
							45	9									
11	3000	N	2339	-0-	-661	3577	120	1	2171	3	Y	44	87	1	3	8	5
							48	9									
*12	3100	N	2281	-0-	-819	2758	124	1	2120	3	Y	34	1	8			38
							37	9									
*01	3100	N	2313	-0-	-787	1971	124	1	2146	3	Y	39	73	1	2	8	2
							43	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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	146	1	874	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	881	-0-	-319	-0-	91	1	790	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	923	-0-	-131	-0-	100	1	823	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	792	-0-	-198	-0-	89	1	703	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	891	-0-	-8	-0-	97	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	99	1	795	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	533	1	3197	2	Y	76					257
							84	9									
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	377	1	3285	2	Y	72	122	1			207
							79	9									
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	431	1	3537	2	Y	78					285
							86	9									
11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	431	1	3415	2	Y	100					385
							110	9									
12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	458	1	3751	2	Y	64	232	1			217
							70	9									
*01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	473	1	3794	2	Y	92	127	1			182
							101	9									

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	274	1	1643	2	Y	1					3
							1	9									
09	2070	N	1562	-0-	-508	-0-	161	1	1400	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	160	1	1313	2	Y	1					4
							1	9									
11	1860	N	1479	-0-	-381	-0-	165	1	1313	2	Y	1					5
							1	9									
12	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	167	1	1368	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
01	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	145	1	1168	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

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	4185	X	3842	-0-	-343	-0-	543	1	3259	2	Y	36					114
							40	9									
09	4050	X	3574	-0-	-476	-0-	365	1	3172	2	Y	34	54	1			94
							37	9									
10	4123	X	3621	-0-	-502	-0-	389	1	3191	2	Y	37					131
							41	9									
11	3990	X	3314	-0-	-676	-0-	365	1	2897	2	Y	47					178
							52	9									
12	4123	X	3409	-0-	-714	-0-	363	1	2976	2	Y	64	125	1			117
							70	9									
01	3844	X	3368	-0-	-476	-0-	368	1	2952	2	Y	44	66	1			95
							48	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					60
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					60
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					60
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					60
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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	3162	X	2879	-0-	-283	-0-	2879	2			N	-0-					49
09	3090	X	2142	-0-	-948	-0-	2142	2			N	-0-					49
10	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-	31	1			18
11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4880	2	2	9	N	2					20
*12	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4880	2	3	9	N	3					23
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					23

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284909 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8815 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7539	2	133	9	N	121					121
10	8773	X	5383	-0-	-3390	-0-	5383	2			N	-0-					121
11	8490	X	3906	-0-	-4584	-0-	3906	2			N	-0-					121
12	8773	X	6894	-0-	-1879	-0-	6894	2			N	-0-	77	1			44
01	8773	X	6366	-0-	-2407	-0-	6366	2			N	-0-					44

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	3286	X	2318	-0-	-968	-0-	33	1	2281	2	N	4	6	1			61
							4	9									
09	3150	X	3076	-0-	-74	-0-	73	1	2997	2	N	5	6	1			60
							6	9									
10	3255	X	1894	-0-	-1361	-0-	39	1	1851	2	N	4					64
							4	9									
11	2760	X	2649	-0-	-111	-0-	54	1	2594	2	N	1	6	1			59
							1	9									
12	3193	X	3191	-0-	-2	-0-	86	1	3101	2	N	4	6	1			57
							4	9									
01	3193	X	2711	-0-	-482	-0-	82	1	2627	2	N	2					59
							2	9									

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	818	-0-	-81	-0-	74	1	744	2	Y	-0-					90
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	80	1	738	2	Y	-0-					90
10	DLQ G-10		549	-0-	549	549	50	1	499	2	Y	-0-					90
11	DLQ G-10		539	-0-	539	1088	53	1	486	2	Y	-0-					90
12	DLQ G-10		875	-0-	875	1963	86	1	789	2	Y	-0-					90
*01	2801	N	838	-0-	-1963	-0-	85	1	753	2	Y	-0-					90

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					117
09	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4909	2	8	9	N	7					124
10	3720	X	1800	-0-	-1920	-0-	1791	2	9	9	N	8	115	1			17
11	1650	X	1557	-0-	-93	-0-	1557	2			N	-0-					17
12	4340	X	1559	-0-	-2781	-0-	1557	2	2	9	N	2					19
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					19

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					58
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					58
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	39	1	99	2	N	-0-					58
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	113	2	N	-0-					58
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	113	2	N	-0-					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

08	651	N	187	-0-	-464	-0-	3	1	184	2	N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	2	N	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	3	1	142	2	N	-0-					-0-
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-
12	217	N	125	-0-	-92	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	3	1	111	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	124	N	110	-0-	-14	-0-	2	1	108	2	N	-0-					106
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-					106
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	2	1	91	2	N	-0-					106
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	N	-0-					106
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	4	1	142	2	N	-0-					106
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	N	-0-					106

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

08	1953	N	1603	-0-	-350	-0-	23	1	1576	2	N	4	6	1			35
							4	9									
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	41	1	1677	2	N	4	6	1			33
							4	9									
10	1705	N	1222	-0-	-483	-0-	25	1	1193	2	N	4					37
							4	9									
11	1560	N	1427	-0-	-133	-0-	29	1	1396	2	N	2	6	1			33
							2	9									
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	51	1	1850	2	N	4	6	1			31
							4	9									
*01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	55	1	1752	2	N	1					32
							1	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

08	5363	X	4133	-0-	-1230	-0-	273	1	3732	2	Y	116	119	1				31
							128	9										
09	5190	X	4116	-0-	-1074	-0-	240	1	3748	2	Y	116	129	1				18
							128	9										
10	5363	X	4841	-0-	-522	-0-	232	1	4475	2	Y	122	103	1				37
							134	9										
11	5190	X	4371	-0-	-819	-0-	220	1	4029	2	Y	111	107	1				41
							122	9										
12	5301	X	5130	-0-	-171	-0-	255	1	4741	2	Y	122	134	1				29
							134	9										
*01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	265	1	4817	2	Y	124	114	1				39
							136	9										

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	41	1	510	3	N	-0-					-0-		
09	450	N	371	-0-	-79	-0-	29	1	342	3	N	-0-					-0-		
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	N	-0-					-0-		
11	540	N	351	-0-	-189	-0-	28	1	323	3	N	-0-					-0-		
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	40	1	460	3	N	-0-					-0-		
*01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	479	3	N	-0-					-0-		

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

08	961	N	915	-0-	-46	-0-	49	1	866	3	N	-0-					-0-		
09	960	N	899	-0-	-61	-0-	49	1	850	3	N	-0-					-0-		
10	992	N	954	-0-	-38	-0-	45	1	909	3	N	-0-					-0-		
11	900	N	882	-0-	-18	-0-	49	1	833	3	N	-0-					-0-		
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	49	1	898	3	N	-0-					-0-		
01	961	N	904	-0-	-57	-0-	49	1	855	3	N	-0-					-0-		

BASHARA-HEREFORD //CONT.// 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	964	2	1	9	N	1					4
09	930	N	908	-0-	-22	-0-	902	2	6	9	N	5	7	1			2
10	961	N	929	-0-	-32	-0-	926	2	3	9	N	3	2	1			3
11	930	N	876	-0-	-54	-0-	874	2	2	9	N	2	2	1			3
12	930	N	838	-0-	-92	-0-	834	2	4	9	N	4	5	1			2
*01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	6	9	N	5	4	1			3

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HOPCO E&P, LLC 399593
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	2294	2	23	9	N	21					101
09	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	2150	2	23	9	N	21					122
10	2666	N	2495	-0-	-171	-0-	2473	2	22	9	N	20					142
11	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	2151	2	22	9	N	20					162
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2243	2	24	9	N	22					184
01	2480	N	2124	-0-	-356	-0-	2098	2	26	9	N	24	181	1			27

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	#	3746	-0-	-5	-0-	3746	2			N	-0-					169
09	3600	#	3556	-0-	-44	-0-	3556	2			N	-0-					169
10	3685	R	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					169
11	3687	R	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					169
12	3751	#	3690	-0-	-61	-0-	3690	2			N	-0-					169
01	3751	#	3530	-0-	-221	-0-	3530	2			N	-0-					169

BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	380	1	3393	3	N	-0-					10
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	369	1	3173	3	N	-0-					10
10	3410	X	3402	-0-	-8	-0-	358	1	3044	3	N	-0-					10
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	285	1	3259	3	N	-0-					10
*12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	335	1	3453	3	N	-0-					10
*01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	317	1	3664	3	N	-0-					10

MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4049	-0-	-1748	-0-	360	1	3678	3	N	10					48
							11	9									
09	5610	X	2846	-0-	-2764	-0-	248	1	2597	3	N	1					49
							1	9									
10	5394	X	2993	-0-	-2401	-0-	219	1	2762	3	N	11	2	8			58
							12	9									
11	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	662	1	7128	3	N	25	2	8			81
							89	4	28	9							
*12	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	534	1	6554	3	N	27	1	8			107
							149	4	30	9							
*01	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	720	1	8265	3	N	22	114	1			15
							24	9									

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	27	-0-	-1244	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	127	1	1246	3	N	-0-					-0-
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	152	1	1766	3	N	-0-					-0-
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	149	1	1527	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1064	-0-	-300	-0-	85	1	979	3	N	-0-					-0-

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4340	3	10	9	N	9					77
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3249	3	8	9	N	7					84
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3524	3	15	9	N	14					98
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3585	3	7	9	N	6					104
*12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-	89	1			15
*01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2907	3	9	9	N	8					23

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	2604	X	2327	-0-	-277	-0-	2326	3	1	9	N	1					102
09	2460	X	2213	-0-	-247	-0-	2202	3	11	9	N	10					112
10	2635	X	2185	-0-	-450	-0-	2177	3	8	9	N	7					119
11	2550	X	2178	-0-	-372	-0-	2172	3	6	9	N	5					124
12	2635	X	2186	-0-	-449	-0-	2180	3	6	9	N	5	117	1	1	8	11
*01	2325	X	1862	-0-	-463	-0-	1852	3	10	9	N	9					20

MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

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

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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. 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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	37	1	599	3	N	-0-					50
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	603	3	N	-0-					50
10	713	N	651	-0-	-62	-0-	37	1	614	3	N	-0-					50
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	35	1	613	3	N	-0-					50
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	607	3	N	-0-					50
01	651	N	596	-0-	-55	-0-	39	1	557	3	N	-0-					50

CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

08	1240	N	919	-0-	-321	-0-	36	1	883	3	N	-0-					59
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	35	1	859	3	N	-0-					59
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	38	1	866	3	N	-0-					59
11	930	N	842	-0-	-88	-0-	35	1	807	3	N	-0-					59
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	32	1	828	3	N	-0-					59
01	899	N	767	-0-	-132	-0-	29	1	738	3	N	-0-					59

RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

08	1860	N	1214	-0-	-646	-0-	71	1	1143	3	N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	62	1	1016	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1507	-0-	-167	-0-	84	1	1423	3	N	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	102	1	1776	3	N	-0-					-0-
*12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	116	1	1757	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	96	1	1367	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	49	1	1193	3	N	-0-					35
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	48	1	1157	3	N	-0-					35
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	50	1	1156	3	N	-0-					35
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	47	1	1084	3	N	-0-					35
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	3	N	-0-					35
*01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	35	1	902	3	N	-0-					35

HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	11	1	251	3	N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	N	-0-					-0-
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	10	1	242	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	3	N	-0-					5
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	3	N	-0-					5
10	589	N	523	-0-	-66	-0-	29	1	494	3	N	-0-					5
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	3	N	-0-					5
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	511	3	N	-0-					5
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	32	1	455	3	N	-0-					5

MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	49	1	1191	3	N	-0-					63
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	48	1	1175	3	N	-0-					63
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	49	1	1125	3	N	-0-					63
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	56	1	1290	3	N	-0-					63
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	55	1	1411	3	N	-0-					63
*01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	51	1	1321	3	N	-0-					63

BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

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

PREVOST WELL #: 5 RRCID -> 163524 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	3	N	-0-					15
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	N	-0-					15
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	13	1	289	3	N	-0-					15
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	12	1	268	3	N	-0-					15
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	284	3	N	-0-					15
							1	4									
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	10	1	267	3	N	-0-					15

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	29	1	652	3	Y	1					10
							1	9									
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	Y	1	4	1			7
							1	9									
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	27	1	639	3	Y	2					9
							2	9									
11	600	N	386	-0-	-214	-0-	16	1	369	3	Y	1	3	1			7
							1	9									
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
01	620	N	323	-0-	-297	-0-	14	1	309	3	Y	-0-	2	1			3

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	28	1	640	3	Y	1					3
							1	9									
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	29	1	693	3	Y	3					6
							3	9									
11	540	N	468	-0-	-72	-0-	19	1	448	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	448	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
*01	558	N	407	-0-	-151	-0-	18	1	387	3	Y	2	2	1			4
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1985	-0-	-123	-0-	83	1	1896	3	Y	5					10
							6	9									
09	2040	X	1654	-0-	-386	-0-	73	1	1575	3	Y	5	4	1			11
							6	9									
10	1922	N	1609	-0-	-313	-0-	65	1	1538	3	Y	5					16
							6	9									
11	1980	N	1176	-0-	-804	-0-	48	1	1124	3	Y	4	6	1			14
							4	9									
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	35	1	815	3	Y	3	6	1			11
							3	9									
*01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	87	1	1841	3	Y	6	5	1			12
							7	9									

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	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	89	1	2028	3	Y	6					12
							7	9									
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	96	1	2046	3	Y	6	5	1			13
							7	9									
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	97	1	2294	3	Y	8					21
							9	9									
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	74	1	1726	3	Y	5	7	1			19
							6	9									
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	35	1	818	3	Y	3	8	1			14
							3	9									
*01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	99	1	2143	3	Y	7	6	1			15
							8	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1596	N	1561	-0-	-35	-0-	61	1	1500	3	N	-0-					102
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	59	1	1439	3	N	-0-					102
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	63	1	1444	3	N	-0-					102
11	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	58	1	1349	3	N	-0-					102
*12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	52	1	1329	3	N	-0-					102
01	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	52	1	1359	3	N	-0-					102

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

08	1581	N	947	-0-	-634	-0-	40	1	904	3	Y	3					6
							3	9									
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	41	1	883	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	44	1	1039	3	Y	3					9
							3	9									
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	39	1	918	3	Y	3	3	1			9
							3	9									
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	39	1	917	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
*01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	48	1	1038	3	Y	5	4	1			9
							6	9									

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

08	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	243	1	5941	3	N	3					71
							3	9									
09	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	218	1	5326	3	N	2					73
							2	9									
10	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	214	1	4925	3	N	-0-					73
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	195	1	4525	3	N	-0-					73
*12	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	201	1	5144	3	N	-0-					73
*01	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	187	1	4865	3	N	16					89
							18	9									

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-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	79	1	1800	3	Y	6					11
							7	9									
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	100	1	2141	3	Y	6	4	1			13
							7	9									
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	110	1	2591	3	Y	9					22
							10	9									
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	100	1	2325	3	Y	8	8	1			22
							9	9									
*12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	97	1	2268	3	Y	7	9	1			20
							8	9									
*01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	114	1	2481	3	Y	9	9	1			20
							10	9									

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

08	1891	N	1620	-0-	-271	-0-	1620	3			N	-0-					104
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					104
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					104
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					104
*12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					104
01	1705	N	1359	-0-	-346	-0-	1359	3			N	-0-					104

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	36	1	880	3	N	-0-					64
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	36	1	867	3	N	-0-					64
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	38	1	865	3	N	-0-					64
11	930	N	832	-0-	-98	-0-	34	1	798	3	N	-0-					64
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	32	1	818	3	N	-0-					64
01	899	N	823	-0-	-76	-0-	30	1	793	3	N	-0-					64

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

08	1643	N	378	-0-	-1265	-0-	16	1	361	3	Y	1					4
							1	9									
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	Y	-0-	1	1			3
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	425	3	Y	1					4
							1	9									
11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	104	1	2470	3	Y	9	1	1			12
							10	9									
*12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	113	1	2637	3	Y	8	5	1			15
							9	9									
*01	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	124	1	2709	3	Y	11	7	1			19
							12	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

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

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	211 15	1 9	4815	3	Y	14					67
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	200 14	1 9	4282	3	Y	13	27	1			53
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	202 17	1 9	4745	3	Y	15					68
11	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	182 18	1 9	4260	3	Y	16	25	1			59
*12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	165 12	1 9	3833	3	Y	11	24	1			46
*01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	211 20	1 9	4590	3	Y	18	22	1			42

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	1960	3			N	-0-					20
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					20
10	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	1905	3			N	-0-					20
11	1890	N	1797	-0-	-93	-0-	1797	3			N	-0-					20
*12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					20
01	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1782	3			N	-0-					20

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	76	1	1863	3	N	-0-					-0-
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	72	1	1748	3	N	-0-					-0-
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	79	1	1826	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	74	1	1721	3	N	-0-					-0-
*12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	69	1	1770	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	63	1	1632	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	68	1	1565	3	Y	5			16
							6	9							
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	63	1	1364	3	Y	3	6	1	13
							3	9							
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	67	1	1584	3	Y	6			19
							7	9							
11	1590	N	1391	-0-	-199	-0-	57	1	1328	3	Y	5	7	1	17
							6	9							
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	49	1	1136	3	Y	3	7	1	13
							3	9							
01	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	71	1	1544	3	Y	6	6	1	13
							7	9							

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

08	3410	X	3397	-0-	-13	-0-	142	1	3244	3	Y	10			26
							11	9							
09	3300	X	2661	-0-	-639	-0-	118	1	2535	3	Y	7	10	1	23
							8	9							
10	3658	X	3053	-0-	-605	-0-	124	1	2919	3	Y	9			32
							10	9							
11	3540	X	2917	-0-	-623	-0-	119	1	2786	3	Y	11	12	1	31
							12	9							
12	3503	X	2896	-0-	-607	-0-	119	1	2768	3	Y	8	12	1	27
							9	9							
01	3410	X	3208	-0-	-202	-0-	140	1	3055	3	Y	12	13	1	26
							13	9							

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

08	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	147	1	3344	3	Y	10			34
							11	9							
09	3600	X	3087	-0-	-513	-0-	137	1	2938	3	Y	11	14	1	1 8 30
							12	9							
10	3658	X	3461	-0-	-197	-0-	141	1	3308	3	Y	11			41
							12	9							
11	3540	X	3090	-0-	-450	-0-	127	1	2952	3	Y	10	15	1	36
							11	9							
12	3658	X	2263	-0-	-1395	-0-	92	1	2163	3	Y	7	15	1	28
							8	9							
*01	3503	X	143	-0-	-3360	-0-	6	1	132	3	Y	1	14	1	15
							4	4	1	9					

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	66	1	1518	3	Y	4					7
							4	9									
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	65	1	1411	3	Y	4	3	1			8
							4	9									
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	53	1	1246	3	Y	4					12
							4	9									
11	1590	N	1228	-0-	-362	-0-	50	1	1175	3	Y	3	4	1			11
							3	9									
*12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	67	1	1575	3	Y	4	4	1			11
							4	9									
*01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	67	1	1448	3	Y	5	5	1			11
							6	9									

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

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

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

08	7068	X	5583	-0-	-1485	-0-	234	1	5332	3	Y	15					91
							17	9									
09	6840	X	6222	-0-	-618	-0-	276	1	5923	3	Y	21	38	1	1	8	73
							23	9									
10	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	301	1	7085	3	Y	23					96
							25	9									
11	6330	X	5894	-0-	-436	-0-	241	1	5629	3	Y	22	36	1			82
							24	9									
*12	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	260	1	6057	3	Y	19	33	1			68
							21	9									
01	7223	X	7117	-0-	-106	-0-	311	1	6777	3	Y	26	33	1			61
							29	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	35	1	803	3	Y	2					11
							2	9									
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	575	3	Y	2	4	1			9
							2	9									
10	744	N	650	-0-	-94	-0-	26	1	623	3	Y	1					10
							1	9									
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	43	1	1025	3	Y	4	4	1			10
							4	9									
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	45	1	1044	3	Y	4	4	1			10
							4	9									
*01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	46	1	1001	3	Y	2	4	1			8
							2	9									

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	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	339	1	6038	3	Y	21					27
							23	9									
09	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	342	1	5931	3	Y	18	21	1			24
							20	9									
10	6510	X	6477	-0-	-33	-0-	303	1	6163	3	Y	10					34
							11	9									
11	6300	X	6221	-0-	-79	-0-	346	1	5833	3	Y	38	51	1			21
							42	9									
12	6510	X	6231	-0-	-279	-0-	317	1	5879	3	Y	32	32	1			21
							35	9									
01	6510	X	6112	-0-	-398	-0-	329	1	5753	3	Y	27	31	1			17
							30	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	567	1	3345	3	Y	-0-					25
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	562	1	3058	3	Y	-0-					25
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	468	1	2887	3	Y	-0-					25
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	526	1	3115	3	Y	-0-					25
*12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	573	1	3061	3	Y	-0-					25
*01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	590	1	2916	3	Y	-0-					25

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	213	1	3790	3	Y	20					26
							22	9									
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	192	1	3337	3	Y	18	20	1			24
							20	9									
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	198	1	4032	3	Y	10					34
							11	9									
11	3900	X	3767	-0-	-133	-0-	209	1	3517	3	Y	37	51	1			20
							41	9									
12	4030	X	3711	-0-	-319	-0-	188	1	3488	3	Y	32	31	1			21
							35	9									
01	4030	X	3873	-0-	-157	-0-	208	1	3635	3	Y	27	31	1			17
							30	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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	206	-0-	-11	-0-	29	1	177	3	Y	-0-					22
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	28	1	154	3	Y	-0-					22
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	27	1	165	3	Y	-0-					22
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	160	3	Y	-0-					22
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	3	Y	-0-					22
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	32	1	155	3	Y	-0-					22

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

08	868	X	698	-0-	-170	-0-	37	1	661	3	Y	-0-					-0-
09	840	X	669	-0-	-171	-0-	36	1	633	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	687	-0-	-26	-0-	32	1	655	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	640	-0-	-50	-0-	36	1	604	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	656	-0-	-26	-0-	34	1	622	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	643	-0-	-39	-0-	35	1	608	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	509	1	6342	3	Y	-0-					22
09	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	502	1	6030	3	Y	19					41
							21	9									
10	6913	X	6682	-0-	-231	-0-	512	1	6170	3	Y	-0-					41
11	6630	X	6327	-0-	-303	-0-	494	1	5808	3	Y	23					64
							25	9									
12	6851	X	6507	-0-	-344	-0-	517	1	5973	3	Y	15					79
							17	9									
*01	6851	X	6338	-0-	-513	-0-	500	1	5837	3	Y	1	58	1	1	6	21
							1	9									

VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349

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-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

08	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	606	1	4691	3	Y	-0-					8
09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	603	1	4376	3	Y	5					13
							6	9									
10	5456	X	5145	-0-	-311	-0-	589	1	4556	3	Y	-0-					13
11	5280	X	4923	-0-	-357	-0-	600	1	4323	3	Y	-0-					13
12	5456	X	5133	-0-	-323	-0-	593	1	4540	3	Y	-0-					13
01	5301	X	4875	-0-	-426	-0-	598	1	4277	3	Y	-0-					13

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

08	2821	N	2476	-0-	-345	-0-	283	1	2193	3	Y	-0-					-0-
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	288	1	2099	3	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2419	-0-	-154	-0-	277	1	2142	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2246	-0-	-154	-0-	273	1	1973	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2316	-0-	-164	-0-	268	1	2048	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2289	-0-	-129	-0-	281	1	2008	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

08	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	86	1	1527	3	Y	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	89	1	1544	3	Y	-0-					-0-
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	82	1	1660	3	Y	-0-					-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	93	1	1569	3	Y	-0-					-0-
*12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	89	1	1652	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	93	1	1624	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	217	N	177	-0-	-40	-0-	20	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	24	1	193	3	Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	28	1	196	3	Y	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	3	Y	-0-					-0-
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	197	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	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	758	1	4478	3	Y	10					13
							11	9									
09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	760	1	4133	3	Y	13					26
							14	9									
10	5580	X	4796	-0-	-784	-0-	665	1	4105	3	Y	24					50
							26	9									
11	5280	X	4883	-0-	-397	-0-	707	1	4176	3	Y	-0-					50
12	5456	X	4746	-0-	-710	-0-	747	1	3992	3	Y	6					56
							7	9									
01	5239	X	4605	-0-	-634	-0-	773	1	3821	3	Y	10					66
							11	9									

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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		13	-0-	13	14	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	111	1	1803	3	Y	1					17
							1	9									
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	109	1	1697	3	Y	-0-					17
10	2077	N	1951	-0-	-126	-0-	106	1	1845	3	Y	-0-					17
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	118	1	1747	3	Y	-0-					17
12	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	95	1	1505	3	Y	6					23
							7	9									
01	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	114	1	1684	3	Y	-0-					23

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	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	1871	1	754	3	Y	-0-					5
09	2310	N	1947	-0-	-363	-0-	1180	1	767	3	Y	-0-					5
10	2077	N	1590	-0-	-487	-0-	1038	1	552	3	Y	-0-					5
11	2130	N	1542	-0-	-588	-0-	960	1	582	3	Y	-0-					5
12	2015	N	1683	-0-	-332	-0-	1060	1	581	3	Y	38					43
							42	9									
*01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	67	1	1668	2	Y	-0-					43
							54	3									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	117	1	2401	2	Y	-0-					-0-
							601	3									
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	102	1	2191	2	Y	-0-					-0-
							539	3									
10	3441	X	2967	-0-	-474	-0-	108	1	2306	2	Y	-0-					-0-
							553	3									
11	3270	X	2826	-0-	-444	-0-	104	1	2083	2	Y	-0-					-0-
							639	3									
12	3348	X	2774	-0-	-574	-0-	101	1	2115	2	Y	-0-					-0-
							558	3									
01	3131	X	2821	-0-	-310	-0-	109	1	2630	2	Y	-0-					-0-
							82	3									

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	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
							6	3									

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	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-

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	1798	X	1722	-0-	-76	-0-	92	1	1630	3	Y	-0-					-0-
09	1740	X	1662	-0-	-78	-0-	91	1	1571	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1266	-0-	-532	-0-	59	1	1207	3	Y	-0-					-0-
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	119	1	1998	3	Y	-0-					-0-
*12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	97	1	1786	3	Y	-0-					-0-
*01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	102	1	1791	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	60	1	348	3	Y	-0-					2
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	62	1	402	3	Y	-0-					2
10	465	N	395	-0-	-70	-0-	45	1	350	3	Y	-0-					2
11	390	N	293	-0-	-97	-0-	44	1	249	3	Y	-0-					2
12	465	N	332	-0-	-133	-0-	41	1	291	3	Y	-0-					2
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	48	1	394	3	Y	3					5
							3	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	239	1	4253	3	Y	20					27
							22	9									
09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	227	1	3930	3	Y	18	20	1			25
							20	9									
10	4588	X	4491	-0-	-97	-0-	210	1	4270	3	Y	10					35
							11	9									
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	247	1	4158	3	Y	38	51	1			22
							42	9									
*12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	239	1	4434	3	Y	32	31	1			23
							35	9									
01	4526	X	4343	-0-	-183	-0-	233	1	4080	3	Y	27	31	1			19
							30	9									

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

08	186	N	166	-0-	-20	-0-	24	1	142	3	Y	-0-					2
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	23	1	152	3	Y	-0-					2
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					2
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	17	1	96	3	Y	-0-					2
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	17	1	117	3	Y	-0-					2
01	155	N	56	-0-	-99	-0-	5	1	48	3	Y	3					5
							3	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	46	1	820	3	Y	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	3	Y	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	35	1	705	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	703	-0-	-137	-0-	39	1	664	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	37	1	683	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	39	1	677	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	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-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 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-

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. GAS	(I) LIFT(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	3970	-0-		-91	-0-	148	1	3056	2	N	-0-					-0-
								766	3									
09	3930	X	3811	-0-		-119	-0-	136	1	2949	2	N	-0-					-0-
								726	3									
10	4061	X	3915	-0-		-146	-0-	142	1	3044	2	N	-0-					-0-
								729	3									
11	3900	X	3814	-0-		-86	-0-	139	1	2809	2	N	-0-					-0-
								866	3									
12	3968	X	3840	-0-		-128	-0-	141	1	2930	2	N	-0-					-0-
								769	3									
01	3968	X	3894	-0-		-74	-0-	147	1	3634	2	N	-0-					-0-
								113	3									

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. GAS	(I) LIFT(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	4022	-0-		-225	-0-	149	1	3095	2	Y	1					2
								777	3	1	9							
09	4110	X	3945	-0-		-165	-0-	141	1	3053	2	Y	-0-					2
								751	3									
10	4030	X	3829	-0-		-201	-0-	140	1	2976	2	Y	1					3
								712	3	1	9							
11	3900	X	3246	-0-		-654	-0-	120	1	2391	2	Y	-0-					3
								735	3									
12	4030	X	3190	-0-		-840	-0-	118	1	2431	2	Y	3					6
								638	3	3	9							
01	4030	X	3960	-0-		-70	-0-	150	1	3693	2	Y	-0-	1	1			5
								117	3									

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. GAS	(I) LIFT(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	320	-0-		-21	-0-	17	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	315	-0-		-45	-0-	17	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-		-0-	-0-	16	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-		-0-	-0-	18	1	300	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-		-13	-0-	17	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	325	-0-		-16	-0-	18	1	307	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. GAS	(I) LIFT(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-	53	1	936	3	Y	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-		-0-	-0-	37	1	646	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	393	-0-		-537	-0-	18	1	375	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	771	-0-		-159	-0-	43	1	728	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-		-0-	-0-	37	1	676	3	Y	-0-					-0-
*01	655	N	655	-0-		-0-	-0-	36	1	619	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6569	X	6569	-0-		-0-	-0-	348	1	6198	3	Y	21					27
								23	9									
09	6226	X	6226	-0-		-0-	-0-	338	1	5869	3	Y	17	20	1			24
								19	9									
10	6789	X	6320	-0-		-469	-0-	295	1	6013	3	Y	11					35
								12	9									
11	6570	X	5987	-0-		-583	-0-	333	1	5613	3	Y	37	51	1			21
								41	9									
12	6789	X	6122	-0-		-667	-0-	311	1	5776	3	Y	32	32	1			21
								35	9									
01	6572	X	6293	-0-		-279	-0-	339	1	5924	3	Y	27	30	1			18
								30	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029

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

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160

08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	137	1	1704	3	Y	-0-					-0-
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	127	1	1529	3	Y	-0-					-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	134	1	1624	3	Y	-0-					-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	140	1	1642	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	134	1	1553	3	Y	-0-					-0-
*01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	143	1	1660	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	165	1	2943	3	Y	-0-					-0-
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	174	1	3016	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3123	-0-	-163	-0-	146	1	2977	3	Y	-0-					-0-
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	177	1	2988	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3115	-0-	-171	-0-	160	1	2955	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3197	-0-	-89	-0-	173	1	3015	3	Y	8	5	1			3
							9	9										

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	106	1	1880	3	Y	-0-					-0-
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	99	1	1720	3	Y	-0-					-0-
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	98	1	1999	3	Y	-0-					-0-
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	117	1	1973	3	Y	-0-					-0-
*12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	113	1	2088	3	Y	-0-					-0-
*01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	125	1	2183	3	Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	36	1	589	3	Y	-0-					13
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	3	Y	-0-					13
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	36	1	632	3	Y	-0-					13
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	41	1	590	3	Y	-0-					13
12	620	N	554	-0-	-66	-0-	32	1	515	3	Y	6					19
							7	9										
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	41	1	611	3	Y	-0-					19

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

08	961	X	926	-0-	-35	-0-	49	1	877	3	Y	-0-					-0-
09	900	X	900	-0-	-0-	-0-	49	1	851	3	Y	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	47	1	959	3	Y	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	54	1	902	3	Y	-0-					-0-
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	52	1	960	3	Y	-0-					-0-
*01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-			14
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	13 1		1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.		14	-0-	14	14	2	1	12	3	Y	-0-			1
01	T. A.		272	-0-	272	286	31	1	241	3	Y	-0-			1

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

08	1798	X	1658	-0-	-140	-0-	88	1	1570	3	Y	-0-			-0-
09	1650	X	1605	-0-	-45	-0-	87	1	1518	3	Y	-0-			-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	79	1	1610	3	Y	-0-			-0-
11	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	87	1	1458	3	Y	-0-			-0-
12	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	83	1	1534	3	Y	-0-			-0-
01	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	89	1	1553	3	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

08	155	N	119	-0-	-36	-0-	10	1	85	2	N	-0-			-0-
							24	3							
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	N	-0-			-0-
							49	3							
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	159	2	N	-0-			-0-
							47	3							
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	-0-			-0-
							34	3							
*12	248	N	163	-0-	-85	-0-	11	1	114	2	N	-0-			-0-
							38	3							
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	10	1	129	2	N	-0-			-0-
							6	3							

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

08	2294	N	2100	-0-	-194	-0-	131	1	1955	3	N	13			52
							14	9							
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	189	1	1965	3	N	2			54
							2	9							
10	2387	N	2241	-0-	-146	-0-	166	1	2056	3	N	17			71
							19	9							
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	188	1	1892	3	N	1	66 1	1 6	5
							1	9							
*12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	203	1	2134	3	N	11			16
							12	9							
*01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	203	1	2132	3	N	23			39
							25	9							

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

08	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	434	1	5422	3	N	-0-			7
09	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	437	1	5266	3	N	9			16
							10	9							
10	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	451	1	5444	3	N	-0-			16
11	5700	X	5655	-0-	-45	-0-	442	1	5201	3	N	11			27
							12	9							
12	5890	X	5602	-0-	-288	-0-	445	1	5149	3	N	7			34
							8	9							
*01	5890	X	5715	-0-	-175	-0-	452	1	5262	3	N	1	26 1	1 6	8
							1	9							

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	188	1	2336	3	N	-0-					-0-
09	2280	X	2234	-0-	-46	-0-	171	1	2063	3	N	-0-					-0-
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	183	1	2206	3	N	-0-					-0-
11	2430	N	2192	-0-	-238	-0-	172	1	2020	3	N	-0-					-0-
12	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	178	1	2061	3	N	-0-					-0-
01	2387	N	2150	-0-	-237	-0-	170	1	1980	3	N	-0-					-0-

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	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	431	1	3335	3	N	-0-	5	1			-0-
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	403	1	2939	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	3231	-0-	-241	-0-	370	1	2861	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	3143	-0-	-487	-0-	384	1	2759	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	3347	-0-	-404	-0-	387	1	2960	3	N	-0-					-0-
01	3751	X	3334	-0-	-417	-0-	409	1	2925	3	N	-0-					-0-

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	2046	N	1637	-0-	-409	-0-	187	1	1450	3	Y	-0-					4
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	219	1	1598	3	Y	-0-					4
10	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	164	1	1274	3	Y	-0-					4
11	1590	N	1239	-0-	-351	-0-	150	1	1089	3	Y	-0-					4
12	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	197	1	1514	3	Y	-0-					4
*01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	209	1	1499	3	Y	-0-					4

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	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	120	1	1491	3	N	-0-					-0-
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	115	1	1387	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	118	1	1427	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1419	-0-	-141	-0-	111	1	1308	3	N	-0-					-0-
*12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	126	1	1467	3	N	-0-					-0-
*01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	127	1	1485	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	6944	X	6896	-0-	-48	-0-	257	1	5308	2	Y	-0-					-0-
							1331	3									
09	6630	X	6533	-0-	-97	-0-	233	1	5055	2	Y	-0-					-0-
							1245	3									
10	6510	X	6382	-0-	-128	-0-	235	1	4961	2	Y	-0-					-0-
							1186	3									
11	6300	X	5597	-0-	-703	-0-	206	1	4123	2	Y	-0-					-0-
							1268	3									
12	6510	X	5796	-0-	-714	-0-	213	1	4423	2	Y	-0-					-0-
							1160	3									
01	6510	X	5434	-0-	-1076	-0-	207	1	5069	2	Y	-0-					-0-
							158	3									

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	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	14	1	237	3	N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	N	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	N	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	14	1	250	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	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	101	1	1803	3	N	-0-					-0-
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	99	1	1723	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	87	1	1777	3	N	-0-					-0-
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	112	1	1883	3	N	-0-					-0-
*12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	102	1	1881	3	N	-0-					-0-
*01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	102	1	1786	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	12586	X	11787	-0-	-799	-0-	441	1	9063	2	N	13					30
							2269	3	14	9							
09	12030	X	11298	-0-	-732	-0-	404	1	8740	2	N	5					35
							2148	3	6	9							
10	12276	X	11537	-0-	-739	-0-	421	1	8967	2	N	4					39
							2145	3	4	9							
11	11820	X	11248	-0-	-572	-0-	416	1	8289	2	N	3					42
							2540	3	3	9							
12	11997	X	11383	-0-	-614	-0-	416	1	8663	2	N	28					70
							2273	3	31	9							
01	11780	X	11409	-0-	-371	-0-	433	1	10636	2	N	5	9	1			66
							334	3	6	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	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	91	1	1867	2	N	-0-					-0-
							466	3									
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	82	1	1752	2	N	-0-					-0-
							431	3									
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	78	1	1669	2	N	-0-					-0-
							399	3									
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	76	1	1500	2	N	-0-					-0-
							461	3									
12	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	68	1	1389	2	N	-0-					-0-
							365	3									
*01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	82	1	2022	2	N	-0-					-0-
							66	3									

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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	3	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	3	N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-					-0-
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	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	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	106	1	1120	3	N	7	16	1			4
							8	9									
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	104	1	1031	3	N	16					20
							18	9									
10	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	118	1	1091	3	N	8	16	1			12
							9	9									
11	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	122	1	1001	3	N	7	17	1			2
							8	9									
12	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	125	1	1012	3	N	17	17	1			2
							19	9									
01	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	121	1	974	3	N	15					17
							17	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	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	122	1	1995	3	Y	-0-					15
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	118	1	1828	3	Y	-0-					15
10	2108	N	1539	-0-	-569	-0-	84	1	1455	3	Y	-0-					15
11	2040	N	1564	-0-	-476	-0-	99	1	1465	3	Y	-0-					15
12	2015	N	1682	-0-	-333	-0-	100	1	1575	3	Y	6					21
							7	9									
*01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	105	1	1539	3	Y	-0-					21

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	119	1	2115	3	Y	-0-					-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	119	1	2068	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	95	1	1940	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	110	1	1847	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1733	-0-	-344	-0-	89	1	1644	3	Y	-0-					-0-
*01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	128	1	2246	3	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	158	2	1	9	N	1					1
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-	1	1			-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	N	1					1
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	145	2	1	9	N	1	1	1			1
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-	1	1			-0-
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4971	-0-	1871	4918	4962	2	9	9	N	8					20
09	9635	X	4717	-0-	-4918	-0-	4692	2	25	9	N	23	34	1			9
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4627	2	20	9	N	18	12	1			15
11	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4533	2	12	9	N	11	11	1			15
12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4561	2	22	9	N	20	25	1			10
*01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4541	2	20	9	N	18	18	1			10

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2460	-0-	-268	-0-	2456	2	4	9	N	4					11
09	2610	X	2020	-0-	-590	-0-	2006	2	14	9	N	13	19	1			5
10	2697	X	2399	-0-	-298	-0-	2387	2	12	9	N	11	7	1			9
11	2610	X	2030	-0-	-580	-0-	2024	2	6	9	N	5	6	1			8
12	2511	X	2245	-0-	-266	-0-	2234	2	11	9	N	10	13	1			5
01	2449	X	2080	-0-	-369	-0-	2072	2	8	9	N	7	8	1			4

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	712	-0-	-94	-0-	711	2	1	9	N	1					3
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	727	2	3	9	N	3	5	1			1
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3	9	N	3	2	1			2
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	722	2	2	9	N	2	2	1			2
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	786	2	4	9	N	4	4	1			2
01	806	N	802	-0-	-4	-0-	800	2	2	9	N	2	3	1			1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	558	X	170	-0-	-388	-0-	169	2	1	9	N	1					2
09	570	X	283	-0-	-287	-0-	282	2	1	9	N	1	3	1			-0-
10	589	X	343	-0-	-246	-0-	341	2	2	9	N	2	1	1			1
11	570	X	458	-0-	-112	-0-	457	2	1	9	N	1	1	1			1
12	372	X	257	-0-	-115	-0-	255	2	2	9	N	2	2	1			1
*01	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-	1	1			-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	417	-0-	-110	-0-	416	2	1	9	N	1					2
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	413	2	2	9	N	2	3	1			1
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	N	1	1	1			1
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	N	1	1	1			1
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	427	2	2	9	N	2	2	1			1
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	N	2	2	1			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	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2700	2	4	9	N	4					12
09	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2626	2	11	9	N	10	18	1			4
10	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2631	2	12	9	N	11	5	1			10
11	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2095	2	3	9	N	3	7	1			6
12	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2254	2	11	9	N	10	11	1			5
*01	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1726	2	10	9	N	9	9	1			5

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	930	N	814	-0-	-116	-0-	812	2	2	9	N	2					4
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	N	3	6	1			1
10	651	N	513	-0-	-138	-0-	512	2	1	9	N	1	1	1			1
11	780	N	644	-0-	-136	-0-	643	2	1	9	N	1	1	1			1
12	651	N	591	-0-	-60	-0-	589	2	2	9	N	2	2	1			1
*01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	716	2	2	9	N	2	2	1			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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					2
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	611	2	3	9	N	3	4	1			1
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	N	2	1	1			2
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1	9	N	1	1	1			2
12	620	N	575	-0-	-45	-0-	573	2	2	9	N	2	3	1			1
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	571	2	2	9	N	2	2	1			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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	N	1					1
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-	1	1			-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	129	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	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	775	N	737	-0-	-38	-0-	736	2	1	9	N	1					3
09	780	N	715	-0-	-65	-0-	711	2	4	9	N	4	6	1			1
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	747	2	3	9	N	3	2	1			2
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	721	2	2	9	N	2	2	1			2
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	758	2	4	9	N	4	4	1			2
*01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	748	2	3	9	N	3	3	1			2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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	3410	X	2978	-0-	-432	-0-	2972	2	6	9	N	5					13
09	3300	X	2960	-0-	-340	-0-	2945	2	15	9	N	14	22	1			5
10	3131	X	2992	-0-	-139	-0-	2979	2	13	9	N	12	7	1			10
11	3030	X	2822	-0-	-208	-0-	2818	2	4	9	N	4	8	1			6
12	3069	X	2955	-0-	-114	-0-	2944	2	11	9	N	10	11	1			5
01	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	2876	2	13	9	N	12	10	1			7

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	496	N	429	-0-	-67	-0-	428	2	1	9	Y	1					2
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	497	2	2	9	Y	2	3	1			1
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	Y	2	1	1			2
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	Y	1	1	1			2
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	504	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	501	2	2	9	Y	2	2	1			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	3162	X	3091	-0-	-71	-0-	3087	2	4	9	N	4					10
09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2674	2	14	9	N	13	18	1			5
10	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2784	2	11	9	N	10	6	1			9
11	3000	X	2744	-0-	-256	-0-	2736	2	8	9	N	7	7	1			9
12	3100	X	2719	-0-	-381	-0-	2706	2	13	9	N	12	15	1			6
01	3100	X	2624	-0-	-476	-0-	2612	2	12	9	N	11	11	1			6

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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1					3
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2	4	1			1
10	806	N	531	-0-	-275	-0-	529	2	2	9	N	2	1	1			2
11	780	N	486	-0-	-294	-0-	486	2			N	-0-	1	1			1
12	589	N	505	-0-	-84	-0-	503	2	2	9	N	2	2	1			1
01	527	N	450	-0-	-77	-0-	447	2	3	9	N	3	2	1			2

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	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1291	2	2	9	N	2					6
09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1247	2	6	9	N	5	9	1			2
10	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1251	2	6	9	N	5	3	1			4
11	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	1141	2	3	9	N	3	3	1			4
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1306	2	6	9	N	5	6	1			3
*01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1286	2	6	9	N	5	5	1			3

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	1178	N	968	-0-	-210	-0-	966	2	2	9	N	2					5
09	1110	N	860	-0-	-250	-0-	856	2	4	9	N	4	7	1			2
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	2	3	9	N	3	2	1			3
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	2	2	9	N	2	2	1			3
12	899	N	863	-0-	-36	-0-	859	2	4	9	N	4	5	1			2
01	1209	N	937	-0-	-272	-0-	933	2	4	9	N	4	4	1			2

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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	N	1					1
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	1	1			-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1					1
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					1
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	1	1			-0-
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1	1	1			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3606	2	7	9	N	6					15
09	3240	X	3018	-0-	-222	-0-	3001	2	17	9	N	15	24	1			6
10	3503	X	3078	-0-	-425	-0-	3065	2	13	9	N	12	8	1			10
11	3390	X	2933	-0-	-457	-0-	2925	2	8	9	N	7	7	1			10
12	3503	X	3197	-0-	-306	-0-	3182	2	15	9	N	14	17	1			7
01	3503	X	3385	-0-	-118	-0-	3370	2	15	9	N	14	13	1			8

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	839	-0-	-29	-0-	837	2	2	9	Y	2					4
09	870	N	862	-0-	-8	-0-	858	2	4	9	Y	4	6	1			2
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	838	2	3	9	Y	3	2	1			3
11	810	N	791	-0-	-19	-0-	789	2	2	9	Y	2	2	1			3
12	899	N	866	-0-	-33	-0-	863	2	3	9	Y	3	4	1			2
*01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	Y	3	3	1			2

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					1
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	249	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	237	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	240	2	1	9	Y	1	1	1			1

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	830	2	1	9	N	1					3
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	790	2	4	9	N	4	5	1			2
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	633	2	2	9	N	2	2	1			2
11	780	N	514	-0-	-266	-0-	513	2	1	9	N	1	1	1			2
12	806	N	418	-0-	-388	-0-	416	2	2	9	N	2	3	1			1
01	620	N	443	-0-	-177	-0-	441	2	2	9	N	2	2	1			1

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2846	2	6	9	N	5					12
09	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2571	2	14	9	N	13	20	1			5
10	3286	X	1432	-0-	-1854	-0-	1423	2	9	9	N	8	6	1			7
11	3210	X	193	-0-	-3017	-0-	191	2	2	9	N	2	5	1			4
12	3286	X	41	-0-	-3245	-0-	41	2			N	-0-	4	1			-0-
01	2852	X	259	-0-	-2593	-0-	259	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	72	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					1
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	235	2	1	9	N	1	2	1			-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2	1	1			1
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	241	2	1	9	N	1	1	1			1
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	237	2	1	9	N	1	1	1			1
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-	1	1			-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	N	1					2
09	540	N	413	-0-	-127	-0-	410	2	3	9	N	3	4	1			1
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	528	2	2	9	N	2	1	1			2
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	504	2	1	9	N	1	1	1			2
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	N	2	3	1			1
01	527	N	485	-0-	-42	-0-	483	2	2	9	N	2	2	1			1

HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1237	-0-	-127	-0-	1235	2	2	9	N	2					6
09	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1239	2	6	9	N	5	9	1			2
10	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	1232	2	6	9	N	5	3	1			4
11	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1195	2	3	9	N	3	3	1			4
12	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1274	2	6	9	N	5	6	1			3
01	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1223	2	3	9	N	3	4	1			2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1					2
09	630	N	537	-0-	-93	-0-	534	2	3	9	N	3	4	1			1
10	682	N	415	-0-	-267	-0-	414	2	1	9	N	1	1	1			1
11	630	N	533	-0-	-97	-0-	532	2	1	9	N	1	1	1			1
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2	9	N	2	2	1			1
*01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	2	2	9	N	2	2	1			1

SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	N	1					1
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-	1	1			-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	163	2	1	9	N	1					1
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					1
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-	1	1			-0-
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

08	4805	X	4392	-0-	-413	-0-	4384	2	8	9	N	7					19
09	4800	X	4261	-0-	-539	-0-	4237	2	24	9	N	22	32	1			9
10	4960	X	4229	-0-	-731	-0-	4212	2	17	9	N	15	11	1			13
11	4800	X	4006	-0-	-794	-0-	3996	2	10	9	N	9	10	1			12
12	4402	X	4103	-0-	-299	-0-	4083	2	20	9	N	18	21	1			9
01	4402	X	4208	-0-	-194	-0-	4187	2	21	9	N	19	17	1			11

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

08	3751	X	2580	-0-	-1171	-0-	2574	2	6	9	N	5					13
09	3630	X	2769	-0-	-861	-0-	2755	2	14	9	N	13	21	1			5
10	3658	X	2739	-0-	-919	-0-	2727	2	12	9	N	11	7	1			9
11	3540	X	2569	-0-	-971	-0-	2562	2	7	9	N	6	6	1			9
12	2852	X	2513	-0-	-339	-0-	2498	2	15	9	N	14	16	1			7
01	2852	X	2521	-0-	-331	-0-	2508	2	13	9	N	12	12	1			7

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2194	2	3	9	N	3					9
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2508	2	13	9	N	12	16	1			5
10	2201	N	2099	-0-	-102	-0-	2089	2	10	9	N	9	6	1			8
11	2130	N	1924	-0-	-206	-0-	1918	2	6	9	N	5	6	1			7
12	2604	N	2109	-0-	-495	-0-	2100	2	9	9	N	8	11	1			4
*01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2310	2	9	9	N	8	8	1			4

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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	3782	X	3182	-0-	-600	-0-	3176	2	6	9	N	5					20
09	3660	X	3234	-0-	-426	-0-	3216	2	18	9	N	16	21	1			15
10	3627	X	3279	-0-	-348	-0-	3265	2	14	9	N	13	8	1			20
11	3510	X	3151	-0-	-359	-0-	3142	2	9	9	N	8	8	1			20
12	3348	X	3052	-0-	-296	-0-	3037	2	15	9	N	14	18	1			16
01	3348	X	2931	-0-	-417	-0-	2918	2	13	9	N	12	12	1			16

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	704	-0-	-0-	-0-	13	1	691	2	N	-0-					32
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	13	1	700	2	N	-0-					32
10	775	N	625	-0-	-150	-0-	12	1	613	2	N	-0-					32
11	690	N	658	-0-	-32	-0-	13	1	614	2	N	28					60
							31	9									
12	744	N	581	-0-	-163	-0-	12	1	569	2	N	-0-					60
01	620	N	554	-0-	-66	-0-	12	1	542	2	N	-0-					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	271	-0-	-786	-0-	30	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	148	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9035	-0-	5935	26399	993	1	8042	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5365	-0-	2365	28764	805	1	4560	2	N	-0-					-0-
10	30105	X	1341	-0-	-28764	-0-	205	1	1136	2	N	-0-					-0-
11	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	848	1	6520	2	N	-0-					-0-
12	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	334	1	5886	2	N	-0-					-0-
01	279	X	NO RPT	-0-	-279	-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	2116	N	379	-0-	-1737	-0-	42	1	337	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	40	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	28	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	249	-0-	-111	-0-	29	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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	983	N	57	-0-	-926	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	* * 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 #: 52 RRCID -> 143969 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7390 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	* * 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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	248 N	159	-0-	-89	-0-	7 1 1 9		151	2	N	1					3
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	21 1		470	2	N	-0-					3
10	496 N	256	-0-	-240	-0-	11 1 1 9		244	2	N	1					4
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14 1 2 9		309	2	N	2					6
12	496 N	418	-0-	-78	-0-	17 1 3 9		398	2	N	3	6	1			3
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	4 1		203	2	N	-0-					3

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	468 N	468	-0-	-0-	-0-	20 1		448	2	Y	-0-					-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	21 1		464	2	Y	-0-					-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	21 1		484	2	Y	-0-					-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	20 1		453	2	Y	-0-					-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	21 1		494	2	Y	-0-					-0-
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	8 1		438	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 #: 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																
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	207 18	1 9	2508	2	N	16					42
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	180 10	1 9	2205	2	N	9	26	1			25
10	2294	N	1910	-0-	-384	-0-	144 7	1 9	1759	2	N	6	28	1			3
11	2640	N	1777	-0-	-863	-0-	138 6	1 9	1633	2	N	5	6	1			2
12	2480	N	1789	-0-	-691	-0-	130 8	1 9	1651	2	N	7					9
*01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	155 11	1 9	1919	2	N	10	13	1			6
	SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934																
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	12	1	143	2	N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	2	N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-					-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	2	N	-0-					-0-
	SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916																
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	110 3	1 9	1340	2	N	3					8
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	130 6	1 9	1591	2	N	5	5	1			8
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	147 7	1 9	1797	2	N	6	11	1			3
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	175 6	1 9	2076	2	N	5	6	1			2
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	166 8	1 9	2113	2	N	7					9
*01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	196 11	1 9	2429	2	N	10	13	1			6
	SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933																
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	122 3	1 9	1477	2	N	3					8
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	108 6	1 9	1324	2	N	5	5	1			8
10	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	110 7	1 9	1341	2	N	6	11	1			3
11	1560	N	1336	-0-	-224	-0-	104 6	1 9	1226	2	N	5	6	1			2
12	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	100 8	1 9	1281	2	N	7					9
01	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	108 11	1 9	1336	2	N	10	13	1			6

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	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	135	1	1639	2	N	3					8
							3	9									
09	1770	N	1667	-0-	-103	-0-	125	1	1536	2	N	5	5	1			8
							6	9									
10	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	122	1	1495	2	N	6	11	1			3
							7	9									
11	1710	N	1461	-0-	-249	-0-	113	1	1342	2	N	5	6	1			2
							6	9									
12	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	110	1	1402	2	N	7					9
							8	9									
*01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	128	1	1594	2	N	10	13	1			6
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

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

08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	52	1	631	2	N	3					8
							3	9									
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	76	1	926	2	N	5	5	1			8
							6	9									
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	75	1	920	2	N	6	11	1			3
							7	9									
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	69	1	820	2	N	5	6	1			2
							6	9									
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	60	1	770	2	N	7					9
							8	9									
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	44	1	547	2	N	10	13	1			6
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	247	1	3001	2	N	17					42
							19	9									
09	3090	X	2963	-0-	-127	-0-	222	1	2716	2	N	23	25	1			40
							25	9									
10	3100	X	2672	-0-	-428	-0-	200	1	2437	2	N	32	56	1			16
							35	9									
11	3150	X	3060	-0-	-90	-0-	236	1	2795	2	N	26	30	1			12
							29	9									
12	3255	X	3023	-0-	-232	-0-	217	1	2771	2	N	32					44
							35	9									
01	3255	X	2965	-0-	-290	-0-	217	1	2693	2	N	50	66	1			28
							55	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	N	3	2	1			1
							3	9									
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	N	4	2	1			3
							4	9									
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	248	N	84	-0-	-164	-0-	1	1	79	2	N	4	2	1			5
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2920	-0-	-242	-0-	122	1	2750	2	N	44	45	1			24
							48	9									
09	3060	X	2716	-0-	-344	-0-	114	1	2565	2	N	34	35	1			23
							37	9									
10	3162	X	2774	-0-	-388	-0-	114	1	2631	2	N	26	38	1			11
							29	9									
11	3060	X	2500	-0-	-560	-0-	107	1	2370	2	N	21	12	1			20
							23	9									
12	3162	X	2254	-0-	-908	-0-	92	1	2159	2	N	3	13	1			10
							3	9									
01	2914	X	1810	-0-	-1104	-0-	32	1	1775	2	N	3	6	1			7
							3	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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	4	5	1			2
							4	9									
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	8	1	179	2	N	5	3	1			4
							6	9									
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	4	1	100	2	N	3	6	1			1
							3	9									
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	315	2	N	3	2	1			2
							3	9									
12	186	N	121	-0-	-65	-0-	5	1	113	2	N	3	2	1			3
							3	9									
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	1	1	70	2	N	1	2	1			2
							1	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	620	N	546	-0-	-74	-0-	23	1	517	2	N	5	7	1			3
							6	9									
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	23	1	509	2	N	7	5	1			5
							8	9									
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	23	1	535	2	N	4	7	1			2
							4	9									
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	607	2	N	4	2	1			4
							4	9									
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	21	1	501	2	N	4	3	1			5
							4	9									
01	558	N	490	-0-	-68	-0-	9	1	477	2	N	4	3	1			6
							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 #: 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	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	57 6	1 9	1288	2	N	5	7	1			3
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	63 25	1 9	1417	2	N	23	10	1			16
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	64 13	1 9	1479	2	N	12	23	1			5
11	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	52 4	1 9	1163	2	N	4	6	1			3
12	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	58 4	1 9	1349	2	N	4	2	1			5
01	1488	N	283	-0-	-1205	-0-	5 1	1 9	277	2	N	1	3	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	419	2	N	3	5	1			2
09	480	N	278	-0-	-202	-0-	12 4	1 9	262	2	N	4	3	1			3
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	10 4	1 9	242	2	N	4	5	1			2
11	420	N	211	-0-	-209	-0-	9 3	1 9	199	2	N	3	2	1			3
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	288	2	N	2	2	1			3
01	248	N	156	-0-	-92	-0-	3 2	1 9	151	2	N	2	2	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	167 35	1 9	3760	2	N	32	50	1			18
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	168 35	1 9	3762	2	N	32	28	1			22
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	168 29	1 9	3891	2	N	26	37	1			11
11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	174 23	1 9	3863	2	N	21	12	1			20
12	3720	X	3470	-0-	-250	-0-	141 31	1 9	3298	2	N	28	13	1			35
01	3720	X	2276	-0-	-1444	-0-	40 26	1 9	2210	2	N	24	20	1			39

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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	3	1	2182	2	Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2592	-0-	2592	2592	3	1	2589	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2242	-0-	2242	4834	2	1	2240	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2719	-0-	2719	7553	7	1	2712	2	Y	-0-					-0-
*01	3000	N	2631	-0-	-369	7184	8	1	2623	2	Y	-0-					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	508	2	N	5	7	1			3
							6	9									
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	472	2	N	7	5	1			5
							8	9									
10	713	N	461	-0-	-252	-0-	19	1	438	2	N	4	7	1			2
							4	9									
11	510	N	456	-0-	-54	-0-	19	1	433	2	N	4	2	1			4
							4	9									
12	527	N	446	-0-	-81	-0-	18	1	424	2	N	4	3	1			5
							4	9									
01	465	N	332	-0-	-133	-0-	6	1	323	2	N	3	3	1			5
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	281	2	N	5	7	1			3
							6	9									
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	N	7	5	1			5
							8	9									
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	318	2	N	4	7	1			2
							4	9									
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	N	4	2	1			4
							4	9									
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	N	4	3	1			5
							4	9									
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	257	2	N	3	3	1			5
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	90	1	1054	2	Y	3					8
							3	9									
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	78	1	928	2	Y	5	5	1			8
							6	9									
10	837	N	655	-0-	-182	-0-	53	1	595	2	Y	6	11	1			3
							7	9									
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	72	1	869	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	88	1	1084	2	Y	6					8
							7	9									
*01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	88	1	1019	2	Y	11	13	1			6
							12	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	537	2	N	4	2	1			2
							4	9									
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	409	2	N	5	4	1			3
							6	9									
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	341	2	N	5	6	1			2
							6	9									
11	540	N	284	-0-	-256	-0-	12	1	269	2	N	3	2	1			3
							3	9									
12	434	N	251	-0-	-183	-0-	10	1	239	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	372	N	63	-0-	-309	-0-	1	1	59	2	N	3	2	1			4
							3	9									

G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	158	1	1856	2	Y	-0-					5
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	145	1	1718	2	Y	6					11
							7	9									
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	154	1	1733	2	Y	-0-					11
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	120	1	1444	2	Y	-0-					11
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	145	1	1776	2	Y	-0-					11
*01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	147	1	1707	2	Y	-0-					11

G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	63	1	742	2	Y	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	67	1	792	2	Y	4					4
							4	9									
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	79	1	889	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	73	1	882	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	68	1	836	2	Y	7					9
							8	9									
*01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	80	1	933	2	Y	10	13	1			6
							11	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	19	1	423	2	N	5	7	1			3
							6	9									
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	440	2	N	7	5	1			5
							8	9									
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	469	2	N	4	7	1			2
							4	9									
11	420	N	255	-0-	-165	-0-	11	1	241	2	N	3	2	1			3
							3	9									
12	496	N	381	-0-	-115	-0-	16	1	362	2	N	3	2	1			4
							3	9									
01	496	N	190	-0-	-306	-0-	3	1	185	2	N	2	2	1			4
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3033	-0-	-408	-0-	129	1	2900	2	N	4					11
							4	9									
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	135	1	3019	2	N	1					12
							1	9									
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	134	1	3109	2	N	3					15
							3	9									
11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	144	1	3199	2	N	2					17
							2	9									
12	3255	X	3042	-0-	-213	-0-	124	1	2905	2	N	12	17	1			12
							13	9									
01	3255	X	1783	-0-	-1472	-0-	32	1	1749	2	N	2					14
							2	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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	24	1	545	2	N	-0-					-0-
09	510	N	349	-0-	-161	-0-	15	1	334	2	N	-0-					-0-
10	682	N	590	-0-	-92	-0-	24	1	565	2	N	1					1
							1	9									
11	540	N	354	-0-	-186	-0-	15	1	337	2	N	2					3
							2	9									
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	13	1	315	2	N	-0-	3	1			-0-
01	589	N	238	-0-	-351	-0-	4	1	234	2	N	-0-					-0-

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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	N	5	7	1			3
							6	9									
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	29	1	656	2	N	7	5	1			5
							8	9									
10	651	N	576	-0-	-75	-0-	24	1	548	2	N	4	7	1			2
							4	9									
11	630	N	519	-0-	-111	-0-	23	1	493	2	N	3	2	1			3
							3	9									
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	29	1	671	2	N	3	2	1			4
							3	9									
01	589	N	413	-0-	-176	-0-	7	1	402	2	N	4	3	1			5
							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 #: 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	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	69	1	1547	2	N	-0-					3
09	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	70	1	1561	2	N	1					4
							1	9									
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	72	1	1679	2	N	6					10
							7	9									
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	68	1	1522	2	N	4					14
							4	9									
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	71	1	1655	2	N	13	15	1			12
							14	9									
01	1767	N	564	-0-	-1203	-0-	10	1	553	2	N	1					13
							1	9									

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	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	47	1	1053	2	N	4	7	1			2
							4	9									
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	51	1	1134	2	N	24	10	1			16
							26	9									
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	47	1	1095	2	N	11	22	1			5
							12	9									
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	49	1	1079	2	N	14	6	1			13
							15	9									
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	67	1	1572	2	N	18	9	1			22
							20	9									
*01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	25	1	1372	2	N	9	13	1			18
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	70	1	1590	2	N	4					4
							4	9									
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	58	1	1302	2	N	1					5
							1	9									
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	76	1	1757	2	N	2					7
							2	9									
11	1410	N	1234	-0-	-176	-0-	53	1	1180	2	N	1					8
							1	9									
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	102	1	2384	2	N	3	8	1			3
							3	9									
01	1457	N	688	-0-	-769	-0-	12	1	674	2	N	2					5
							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 #: 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	186	N	141	-0-	-45	-0-	6	1	129	2	N	5	7	1			3
							6	9									
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	5	1	119	2	N	7	5	1			5
							8	9									
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	3	1	59	2	N	4	7	1			2
							4	9									
11	150	N	43	-0-	-107	-0-	2	1	37	2	N	4	2	1			4
							4	9									
12	124	N	31	-0-	-93	-0-	1	1	29	2	N	1	3	1			2
							1	9									
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	N	1	1	1			2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

08	651	N	602	-0-	-49	-0-	25	1	571	2	N	5	7	1			3
							6	9									
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	25	1	570	2	N	7	5	1			5
							8	9									
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	27	1	619	2	N	4	7	1			2
							4	9									
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	617	2	N	4	2	1			4
							4	9									
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	26	1	616	2	N	4	3	1			5
							4	9									
01	651	N	461	-0-	-190	-0-	8	1	450	2	N	3	3	1			5
							3	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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	1240	N	799	-0-	-441	-0-	34	1	765	2	N	-0-					2
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	40	1	899	2	N	1					3
							1	9									
10	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	43	1	998	2	N	2					5
							2	9									
11	780	N	764	-0-	-16	-0-	33	1	729	2	N	2					7
							2	9									
12	961	N	679	-0-	-282	-0-	28	1	648	2	N	3	7	1			3
							3	9									
01	1054	N	690	-0-	-364	-0-	12	1	677	2	N	1					4
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2341	-0-	-666	-0-	99	1	2236	2	N	5	7	1			3
							6	9									
09	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	102	1	2292	2	N	7	5	1			5
							8	9									
10	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	103	1	2391	2	N	4	7	1			2
							4	9									
11	2280	X	1247	-0-	-1033	-0-	54	1	1190	2	N	3	2	1			3
							3	9									
12	2480	N	2182	-0-	-298	-0-	89	1	2089	2	N	4	2	1			5
							4	9									
01	2511	N	1192	-0-	-1319	-0-	22	1	1168	2	N	2	3	1			4
							2	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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	5	6	1			3
							6	9									
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	5	1	120	2	N	7	5	1			5
							8	9									
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	4	7	1			2
							4	9									
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	4	2	1			4
							4	9									
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	4	3	1			5
							4	9									
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	2	1	112	2	N	3	3	1			5
							3	9									

BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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	155	N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
10	310	N	140	-0-	-170	-0-	6	1	134	2	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-					-0-
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	2	1	126	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

08	1147	N	267	-0-	-880	-0-	11	1	253	2	N	3	5	1			2
							3	9									
09	1110	N	223	-0-	-887	-0-	9	1	208	2	N	5	3	1			4
							6	9									
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	9	1	200	2	N	3	6	1			1
							3	9									
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	9	1	197	2	N	4	2	1			3
							4	9									
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	7	1	164	2	N	4	2	1			5
							4	9									
01	217	N	58	-0-	-159	-0-	1	1	55	2	N	2	3	1			4
							2	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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	24	1	538	2	N	5	7	1			3
							6	9									
09	810	N	563	-0-	-247	-0-	24	1	531	2	N	7	5	1			5
							8	9									
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	564	2	N	4	7	1			2
							4	9									
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	24	1	542	2	N	3	2	1			3
							3	9									
12	589	N	583	-0-	-6	-0-	24	1	555	2	N	4	2	1			5
							4	9									
*01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	13	1	697	2	N	3	3	1			5
							3	9									

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	403	N	287	-0-	-116	-0-	12	1	269	2	N	5	7	1			3
							6	9									
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	12	1	265	2	N	7	5	1			5
							8	9									
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	10	1	231	2	N	4	7	1			2
							4	9									
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	N	3	2	1			3
							3	9									
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	335	2	N	3	2	1			4
							3	9									
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	4	1	218	2	N	4	3	1			5
							4	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	310	N	236	-0-	-74	-0-	10	1	222	2	N	4	5	1			2
							4	9									
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	7	1	167	2	N	6	4	1			4
							7	9									
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	204	2	N	2	5	1			1
							2	9									
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	315	2	N	3	1	1			3
							3	9									
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	4	2	1			5
							4	9									
*01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	223	2	N	2	3	1			4
							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-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	93	N	84	-0-	-9	-0-	3 4	1 9	77	2	N	4	4	1			2
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4 4	1 9	87	2	N	4	3	1			3
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	80	2	N	5	6	1			2
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	3 2	1 9	78	2	N	2	2	1			2
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	3 2	1 9	72	2	N	2	2	1			2
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	96	2	N	3	1	1			4

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	98	1	369	2	Y	-0-					3
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	95	1	331	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		471	-0-	471	471	102	1	369	2	Y	-0-	2	1			1
11	DLQ G-10		436	-0-	436	907	99	1	337	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		381	-0-	381	1288	84	1	297	2	Y	-0-					1
*01	1683	N	395	-0-	-1288	-0-	91	1	304	2	Y	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

08	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	2	N	-0-					2
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	9	1	201	2	N	-0-					2
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	7 1	1 9	171	2	N	1					3
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	160	2	N	2					5
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	7 3	1 9	159	2	N	3	5	1			3
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	3 1	1 9	181	2	N	1					4

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	408	2	N	2	3	1			1
							2	9									
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	19	1	415	2	N	5	3	1			3
							6	9									
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	20	1	468	2	N	2	4	1			1
							2	9									
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	413	2	N	2	1	1			2
							2	9									
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	25	1	577	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	496	N	414	-0-	-82	-0-	7	1	406	2	N	1	1	1			2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	61	1	1370	2	N	1					4
							1	9									
09	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	61	1	1378	2	N	-0-					4
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	62	1	1447	2	N	-0-					4
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	64	1	1427	2	N	-0-					4
12	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	60	1	1407	2	N	-0-	4	1			-0-
01	1519	N	1164	-0-	-355	-0-	21	1	1143	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	842	-0-	-460	-0-	36	1	806	2	N	-0-					3
09	750	N	667	-0-	-83	-0-	28	1	638	2	N	1					4
							1	9									
10	961	N	841	-0-	-120	-0-	35	1	803	2	N	3					7
							3	9									
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	48	1	1075	2	N	1					8
							1	9									
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	44	1	1043	2	N	4	9	1			3
							4	9									
*01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	22	1	1226	2	N	2					5
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1221	-0-	-422	-0-	52	1	1168	2	N	1					1
							1	9									
09	1440	N	1230	-0-	-210	-0-	53	1	1177	2	N	-0-					1
10	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	53	1	1223	2	N	-0-					1
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	66	1	1471	2	N	-0-					1
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	69	1	1618	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1271	N	968	-0-	-303	-0-	17	1	950	2	N	1					3
							1	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1972	-0-	-260	-0-	155	1	1817	2	Y	-0-					23
09	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	142	1	1678	2	Y	14					37
							15	9									
10	DLQ G-10		1898	-0-	1898	1898	155	1	1742	2	Y	1					38
							1	9									
11	DLQ G-10		1697	-0-	1697	3595	130	1	1567	2	Y	-0-					38
12	DLQ G-10		1719	-0-	1719	5314	130	1	1589	2	Y	-0-					38
*01	3000	N	1703	-0-	-1297	4017	135	1	1568	2	Y	-0-					38

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	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	196	1	4424	2	N	1					3
							1	9									
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	202	1	4526	2	N	-0-					3
10	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	208	1	4811	2	N	6					9
							7	9									
11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	207	1	4600	2	N	10					19
							11	9									
12	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	191	1	4493	2	N	18	20	1			17
							20	9									
*01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	53	1	2930	2	N	1					18
							1	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	50	1	1094	2	N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	21	1	491	2	N	11	6	1			5
							12	9									
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	4	5	1			4
							4	9									
12	1178	N	39	-0-	-1139	-0-	2	1	37	2	N	-0-	2	1			2
01	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-	1	1			1

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	3596	X	3425	-0-	-171	-0-	144	1	3256	2	N	23	30	1			13
							25	9									
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	151	1	3384	2	N	32	23	1			22
							35	9									
10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	152	1	3518	2	N	25	36	1			11
							28	9									
11	3300	X	2921	-0-	-379	-0-	125	1	2776	2	N	18	12	1			17
							20	9									
12	3689	X	3175	-0-	-514	-0-	130	1	3044	2	N	1	12	1			6
							1	9									
01	3689	X	2291	-0-	-1398	-0-	41	1	2247	2	N	3	4	1			5
							3	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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	88	1	1035	2	Y	-0-					7
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	81	1	957	2	Y	6					13
							7	9									
10	DLQ G-10		1045	-0-	1045	1045	85	1	960	2	Y	-0-					13
11	DLQ G-10		854	-0-	854	1899	66	1	788	2	Y	-0-					13
12	DLQ G-10		870	-0-	870	2769	66	1	804	2	Y	-0-					13
*01	3000	N	871	-0-	-2129	640	69	1	802	2	Y	-0-					13

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	N	3	5	1			2
							3	9									
09	300	N	96	-0-	-204	-0-	4	1	91	2	N	1	2	1			1
							1	9									
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	340	2	N	5	4	1			2
							6	9									
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	N	3	2	1			3
							3	9									
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	N	3	2	1			4
							3	9									
01	341	N	218	-0-	-123	-0-	4	1	211	2	N	3	2	1			5
							3	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					1
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		46	-0-	46	46	4	1	42	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		22	-0-	22	68	2	1	20	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		468	-0-	468	536	35	1	433	2	Y	-0-					1
*01	1020	N	484	-0-	-536	-0-	38	1	446	2	Y	-0-					1

EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		241	-0-	241	241	20	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		252	-0-	252	493	19	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		256	-0-	256	749	19	1	237	2	Y	-0-					-0-
*01	1118	N	369	-0-	-749	-0-	29	1	340	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		6516	-0-	6516	6516	116	1	6400	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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 WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	217	N	121	-0-	-96	-0-	5	1	114	2	N	2	5	1			1
							2	9									
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	7	3	1			5
							8	9									
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	3	1	62	2	N	4	7	1			2
							4	9									
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	2	2	1			2
							2	9									
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	4	1	224	2	N	2	1	1			3
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	79	1	954	2	N	3					6
							3	9									
09	990	N	827	-0-	-163	-0-	62	1	761	2	N	4	4	1			6
							4	9									
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	71	1	869	2	N	5	8	1			3
							6	9									
11	990	N	736	-0-	-254	-0-	57	1	675	2	N	4	5	1			2
							4	9									
12	868	N	697	-0-	-171	-0-	50	1	643	2	N	4					6
							4	9									
01	961	N	894	-0-	-67	-0-	66	1	822	2	N	5	8	1			3
							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 #: 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	248	N	238	-0-	-10	-0-	18	1	220	2	N	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	76	1	936	2	N	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	77	1	939	2	N	18	9	1			9
							20	9									
11	240	N	137	-0-	-103	-0-	10	1	123	2	N	4	11	1			2
							4	9									
12	248	N	90	-0-	-158	-0-	7	1	83	2	N	-0-					2
01	248	N	78	-0-	-170	-0-	6	1	72	2	N	-0-	2	1			-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	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	133	1	1616	2	N	3					8
							3	9									
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	136	1	1670	2	N	5	5	1			8
							6	9									
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	198	1	2412	2	N	6	11	1			3
							7	9									
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	150	1	1771	2	N	5	6	1			2
							6	9									
12	3100	N	6047	-0-	2947	2947	439	1	5600	2	N	7					9
							8	9									
*01	3100	N	1554	-0-	-1546	1401	115	1	1428	2	N	10	13	1			6
							11	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	1054	N	951	-0-	-103	-0-	40	1	907	2	N	4	6	1			2
							4	9									
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	44	1	996	2	N	21	9	1			14
							23	9									
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	38	1	872	2	N	12	21	1			5
							13	9									
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	44	1	979	2	N	3	5	1			3
							3	9									
12	1085	N	984	-0-	-101	-0-	40	1	932	2	N	11	2	1			12
							12	9									
01	930	N	750	-0-	-180	-0-	13	1	729	2	N	7	7	1			12
							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-

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	1023	N	924	-0-	-99	-0-	72	1	849	2	N	3					244
							3	9									
09	900	N	751	-0-	-149	-0-	58	1	689	2	N	4	5	1			243
							4	9									
10	1023	N	742	-0-	-281	-0-	60	1	674	2	N	7	11	1			239
							8	9									
11	900	N	655	-0-	-245	-0-	50	1	599	2	N	5	6	1			238
							6	9									
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	55	1	678	2	N	6					244
							7	9									
01	744	N	575	-0-	-169	-0-	45	1	519	2	N	10	13	1			241
							11	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	X	330	-0-	-1220	-0-	14	1 4 9	312	2	N	4	6	1			2
09	1500	X	365	-0-	-1135	-0-	15	1 6 9	344	2	N	5	4	1			3
10	1550	X	350	-0-	-1200	-0-	14	1 6 9	330	2	N	5	6	1			2
11	630	X	537	-0-	-93	-0-	23	1 3 9	511	2	N	3	2	1			3
12	705	X	705	-0-	-0-	-0-	29	1 3 9	673	2	N	3	2	1			4
01	372	X	328	-0-	-44	-0-	6	1 2 9	320	2	N	2	2	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	153	-0-	-2	-0-	6	1 6 9	141	2	N	5	6	1			3
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1 8 9	152	2	N	7	5	1			5
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1 4 9	135	2	N	4	7	1			2
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	6	1 4 9	131	2	N	4	2	1			4
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	6	1 4 9	138	2	N	4	3	1			5
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	2	1 3 9	115	2	N	3	3	1			5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	10	1	117	2	N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-					-0-
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2790	-0-	-93	-0-	118	1	2659	2	N	12	31	1			6
							13	9									
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	125	1	2813	2	N	8	9	1			5
							9	9									
10	2945	X	2785	-0-	-160	-0-	115	1	2666	2	N	4	7	1			2
							4	9									
11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	125	1	2784	2	N	15	3	1			14
							17	9									
12	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	116	1	2728	2	N	17	9	1			22
							19	9									
01	3038	X	1693	-0-	-1345	-0-	30	1	1655	2	N	7	13	1			16
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2659	-0-	-317	-0-	100	1	2547	2	N	11	5	1			9
							12	9									
09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	119	1	3053	2	N	18	22	1			5
							20	9									
10	2883	X	2100	-0-	-783	-0-	76	1	1995	2	N	26	17	1			14
							29	9									
11	2790	X	1814	-0-	-976	-0-	72	1	1730	2	N	11	17	1			8
							12	9									
12	3286	X	2507	-0-	-779	-0-	82	1	2419	2	N	5	9	1			4
							6	9									
01	3286	X	1877	-0-	-1409	-0-	27	1	1844	2	N	5	4	1			5
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	48	1	1081	2	N	-0-					-0-
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	60	1	1339	2	N	-0-					-0-
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	52	1	1201	2	N	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	52	1	1157	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	47	1	1101	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	939	-0-	-301	-0-	17	1	922	2	N	-0-					-0-

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	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 //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	N	5	7	1			3
							6	9									
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	24	1	531	2	N	7	5	1			5
							8	9									
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	24	1	560	2	N	4	7	1			2
							4	9									
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	25	1	549	2	N	4	2	1			4
							4	9									
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	24	1	559	2	N	4	3	1			5
							4	9									
01	589	N	465	-0-	-124	-0-	8	1	453	2	N	4	3	1			6
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3072	-0-	-741	-0-	130	1	2930	2	N	11	30	1			6
							12	9									
09	3690	X	3118	-0-	-572	-0-	132	1	2960	2	N	24	14	1			16
							26	9									
10	3813	X	3085	-0-	-728	-0-	127	1	2933	2	N	23	29	1			10
							25	9									
11	3060	X	2996	-0-	-64	-0-	128	1	2845	2	N	21	12	1			19
							23	9									
12	3224	X	2027	-0-	-1197	-0-	82	1	1935	2	N	9	13	1			15
							10	9									
01	3224	X	2578	-0-	-646	-0-	46	1	2520	2	N	11	8	1			18
							12	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1282	-0-	-547	-0-	97	1	1182	2	N	3					8
							3	9									
09	1620	N	1395	-0-	-225	-0-	105	1	1284	2	N	5	5	1			8
							6	9									
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	123	1	1501	2	N	6	11	1			3
							7	9									
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	107	1	1270	2	N	5	6	1			2
							6	9									
12	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	102	1	1307	2	N	7					9
							8	9									
01	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	120	1	1484	2	N	10	13	1			6
							11	9									

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

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	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	49	1	1094	2	N	3	5	1			2
							3	9									
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	532	2	N	7	4	1			5
							8	9									
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	27	1	617	2	N	4	7	1			2
							4	9									
11	1110	N	295	-0-	-815	-0-	13	1	279	2	N	3	2	1			3
							3	9									
12	589	N	403	-0-	-186	-0-	16	1	385	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	651	N	416	-0-	-235	-0-	7	1	406	2	N	3	2	1			4
							3	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	125	1	1461	2	N	-0-					5
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	115	1	1360	2	N	6					11
							7	9									
10	1581	N	1315	-0-	-266	-0-	107	1	1208	2	N	-0-					11
11	1530	N	1136	-0-	-394	-0-	87	1	1049	2	N	-0-					11
12	1519	N	1184	-0-	-335	-0-	89	1	1095	2	N	-0-					11
01	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	88	1	1021	2	N	-0-					11

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	83	-0-	-72	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
09	210	N	36	-0-	-174	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
09	210	N	132	-0-	-78	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	N	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	12	1	139	2	N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	N	-0-					-0-
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-

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	992	N	884	-0-	-108	-0-	67	1	814	2	N	3					8
							3	9									
09	900	N	729	-0-	-171	-0-	55	1	668	2	N	5	5	1			8
							6	9									
10	930	N	868	-0-	-62	-0-	65	1	796	2	N	6	11	1			3
							7	9									
11	870	N	738	-0-	-132	-0-	57	1	675	2	N	5	6	1			2
							6	9									
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	59	1	746	2	N	7					9
							8	9									
01	868	N	720	-0-	-148	-0-	53	1	657	2	N	9	13	1			5
							10	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	57	1	5	2	N	-0-					53
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	1	4	2	N	-0-					53
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	56	1	2	2	N	-0-					53
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	1	1	2	N	-0-					53
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	50	1	1	2	N	-0-					53
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	52	1	5	2	N	-0-					53

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	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	47	1	1071	2	N	1					3
							1	9									
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	59	1	1317	2	N	-0-					3
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	52	1	1212	2	N	2					5
							2	9									
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	53	1	1186	2	N	2					7
							2	9									
12	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	50	1	1172	2	N	3	7	1			3
							3	9									
01	1271	N	950	-0-	-321	-0-	17	1	932	2	N	1					4
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-

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	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
*01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	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 #: 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	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	72 1	1 9	1617	2	N	-0-					3
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	79 1	1 9	1762	2	N	1					4
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	70 1	1 9	1611	2	N	1					5
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	1801	2	N	2					7
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	80 18	1 9	1866	2	N	16	7	1			16
01	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	23 1	1 9	1285	2	N	1					17

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	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	68 26	1 9	1526	2	N	24	32	1			13
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	68 35	1 9	1529	2	N	32	23	1			22
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	68 29	1 9	1576	2	N	26	37	1			11
11	1560	N	1374	-0-	-186	-0-	58 19	1 9	1297	2	N	17	12	1			16
12	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	66 20	1 9	1560	2	N	18	11	1			23
01	1674	N	1060	-0-	-614	-0-	19 4	1 9	1037	2	N	4	13	1			14

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	558	N	293	-0-	-265	-0-	22 3	1 9	268	2	N	3					6
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	83 4	1 9	1015	2	N	4	3	1			7
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	90 7	1 9	1103	2	N	6	10	1			3
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	74 6	1 9	872	2	N	5	6	1			2
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	83 8	1 9	1057	2	N	7					9
01	1209	N	735	-0-	-474	-0-	54 10	1 9	671	2	N	9	13	1			5

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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	496	N	478	-0-	-18	-0-	20	1 6 9	452	2	N	5	7	1			3
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1 8 9	458	2	N	7	5	1			5
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1 4 9	494	2	N	4	7	1			2
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1 4 9	478	2	N	4	2	1			4
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	20	1 4 9	468	2	N	4	3	1			5
01	527	N	380	-0-	-147	-0-	7	1 3 9	370	2	N	3	3	1			5

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	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	71	1 4 9	1598	2	N	4	7	1			2
09	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	70	1 9 9	1568	2	N	8	5	1			5
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	70	1 4 9	1614	2	N	4	7	1			2
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	71	1 4 9	1572	2	N	4	2	1			4
12	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	66	1 4 9	1547	2	N	4	3	1			5
01	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	26	1 3 9	1416	2	N	3	3	1			5

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	713	N	281	-0-	-432	-0-	12	1 4 9	265	2	N	4	7	1			2
09	570	N	475	-0-	-95	-0-	20	1 7 9	448	2	N	6	4	1			4
10	465	N	327	-0-	-138	-0-	13	1 3 9	311	2	N	3	6	1			1
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1 4 9	399	2	N	4	2	1			3
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1 3 9	498	2	N	3	2	1			4
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	6	1 2 9	330	2	N	2	2	1			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1 6 9	278	2	N	5	6	1			3
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	7	1 8 9	151	2	N	7	5	1			5
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1 4 9	106	2	N	4	7	1			2
11	300	N	139	-0-	-161	-0-	6	1 4 9	129	2	N	4	2	1			4
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	5	1 4 9	117	2	N	4	3	1			5
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	2	1 3 9	101	2	N	3	3	1			5

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1 4 9	274	2	N	4	5	1			2
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1 8 9	292	2	N	7	4	1			5
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	22	1 4 9	511	2	N	4	7	1			2
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	295	2	N	1	2	1			1
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	67	1 6 9	1510	2	N	5	13	1			3
09	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	66	1 8 9	1484	2	N	7	5	1			5
10	1116	N	227	-0-	-889	-0-	9	1 2 9	216	2	N	2	6	1			1
11	1530	N	205	-0-	-1325	-0-	9	1 3 9	193	2	N	3	1	1			3
12	1612	N	1190	-0-	-422	-0-	49	1 2 9	1139	2	N	2	2	1			3
*01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	30	1 11 9	1640	2	N	10	2	1			11

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	597	-0-	-85	-0-	25	1 6 9	566	2	N	5	7	1			3
09	630	N	559	-0-	-71	-0-	24	1 8 9	527	2	N	7	5	1			5
10	558	N	468	-0-	-90	-0-	19	1 4 9	445	2	N	4	7	1			2
11	570	N	514	-0-	-56	-0-	22	1 4 9	488	2	N	4	2	1			4
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	32	1 4 9	743	2	N	4	3	1			5
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	535	2	N	3	3	1			5

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	713	N	671	-0-	-42	-0-	51	1 3 9	617	2	N	3					7
09	540	N	433	-0-	-107	-0-	32	1 7 9	394	2	N	6	5	1			8
10	744	N	397	-0-	-347	-0-	30	1 7 9	360	2	N	6	11	1			3
11	660	N	494	-0-	-166	-0-	38	1 6 9	450	2	N	5	6	1			2
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	40	1 6 9	510	2	N	5					7
*01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	58	1 10 9	720	2	N	9	11	1			5

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1562	-0-	-608	-0-	65	1	1472	2	N	23	39	1			13
							25	9									
09	2100	N	1562	-0-	-538	-0-	65	1	1465	2	N	29	22	1			20
							32	9									
10	1922	N	1519	-0-	-403	-0-	62	1	1429	2	N	25	34	1			11
							28	9									
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	66	1	1477	2	N	21	12	1			20
							23	9									
12	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	60	1	1410	2	N	17	13	1			24
							19	9									
01	1519	N	914	-0-	-605	-0-	16	1	892	2	N	5	14	1			15
							6	9									

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	764	-0-	-42	-0-	52	1	709	2	N	3					66
							3	9									
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	48	1	664	2	N	5	5	1			66
							6	9									
10	744	N	683	-0-	-61	-0-	47	1	629	2	N	6	11	1			61
							7	9									
11	750	N	624	-0-	-126	-0-	43	1	574	2	N	6	6	1			61
							7	9									
12	744	N	681	-0-	-63	-0-	44	1	630	2	N	6					67
							7	9									
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	52	1	714	2	N	10	13	1			64
							11	9									

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
11	15	N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	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	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	95	1	1295	2	N	3					27
							3	9									
09	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	91	1	1254	2	N	5	5	1			27
							6	9									
10	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	92	1	1243	2	N	6	11	1			22
							7	9									
11	1350	N	1135	-0-	-215	-0-	78	1	1050	2	N	6	6	1			22
							7	9									
12	1395	N	1061	-0-	-334	-0-	69	1	985	2	N	6					28
							7	9									
01	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	78	1	1068	2	N	10	13	1			25
							11	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	2852	X	2689	-0-	-163	-0-	114	1	2562	2	N	12	31	1			6
							13	9									
09	2760	X	2662	-0-	-98	-0-	113	1	2523	2	N	24	14	1			16
							26	9									
10	2852	X	2813	-0-	-39	-0-	116	1	2684	2	N	12	23	1			5
							13	9									
11	2760	X	2617	-0-	-143	-0-	112	1	2499	2	N	5	6	1			4
							6	9									
12	2759	X	2165	-0-	-594	-0-	88	1	2073	2	N	4	3	1			5
							4	9									
01	2821	X	1956	-0-	-865	-0-	35	1	1911	2	N	9	3	1			11
							10	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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	N	-0-					39
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	N	-0-					39
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	N	-0-					39
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	18	1	241	2	N	-0-					39
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	17	1	244	2	N	-0-					39
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	N	-0-					39

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	57	1	1292	2	N	-0-					3
09	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	56	1	1263	2	N	1					4
							1	9									
10	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	56	1	1305	2	N	1					5
							1	9									
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	61	1	1349	2	N	2					7
							2	9									
12	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	53	1	1245	2	N	3	7	1			3
							3	9									
01	1364	N	132	-0-	-1232	-0-	2	1	130	2	N	-0-					3

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	93	N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
09	120	N	52	-0-	-68	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884

08	1860	X	1427	-0-	-433	-0-	60	1	1361	2	N	5	7	1			3
							6	9									
09	1800	X	1609	-0-	-191	-0-	68	1	1533	2	N	7	5	1			5
							8	9									
10	1736	X	1335	-0-	-401	-0-	55	1	1276	2	N	4	7	1			2
							4	9									
11	1650	X	1267	-0-	-383	-0-	54	1	1209	2	N	4	2	1			4
							4	9									
12	1705	X	1515	-0-	-190	-0-	62	1	1449	2	N	4	3	1			5
							4	9									
01	1674	X	918	-0-	-756	-0-	16	1	899	2	N	3	3	1			5
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

08	2542	N	2336	-0-	-206	-0-	86	1	2214	2	N	33	23	1			26
							36	9									
09	2430	N	2411	-0-	-19	-0-	89	1	2281	2	N	37	52	1			11
							41	9									
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	90	1	2390	2	N	27	23	1			15
							30	9									
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	91	1	2181	2	N	24	21	1			18
							26	9									
12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	89	1	2616	2	N	26	22	1			22
							29	9									
01	2511	N	1929	-0-	-582	-0-	27	1	1877	2	N	23	22	1			23
							25	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

08	3782	X	2402	-0-	-1380	-0-	101	1	2277	2	N	22	21	1			12
							24	9									
09	3330	X	2374	-0-	-956	-0-	101	1	2265	2	N	7	14	1			5
							8	9									
10	3379	X	1988	-0-	-1391	-0-	82	1	1900	2	N	5	8	1			2
							6	9									
11	3120	X	2181	-0-	-939	-0-	94	1	2083	2	N	4	2	1			4
							4	9									
12	2449	X	2314	-0-	-135	-0-	94	1	2216	2	N	4	3	1			5
							4	9									
01	2449	X	1834	-0-	-615	-0-	32	1	1789	2	N	12	3	1			14
							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 #: 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	2790	X	2381	-0-	-409	-0-	101	1	2274	2	N	5					5
							6	9									
09	3030	X	2572	-0-	-458	-0-	110	1	2462	2	N	-0-					5
10	3131	X	2761	-0-	-370	-0-	114	1	2647	2	N	-0-					5
11	3030	X	2609	-0-	-421	-0-	112	1	2497	2	N	-0-					5
12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	174	1	4092	2	N	3	5	1			3
							3	9									
01	2759	X	2700	-0-	-59	-0-	48	1	2651	2	N	1					4
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

08	496	N	265	-0-	-231	-0-	20	1	244	2	N	1					4
							1	9									
09	420	N	279	-0-	-141	-0-	21	1	257	2	N	1	3	1			2
							1	9									
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	43	1	530	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	270	N	203	-0-	-67	-0-	16	1	185	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	279	N	51	-0-	-228	-0-	4	1	46	2	N	1					2
							1	9									
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	38	1	470	2	N	-0-	2	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286

08	248	N	236	-0-	-12	-0-	18	1	218	2	N	-0-					-0-
09	210	N	121	-0-	-89	-0-	9	1	112	2	N	-0-					-0-
10	279	N	187	-0-	-92	-0-	14	1	173	2	N	-0-					-0-
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	12	1	145	2	N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	2	N	-0-					-0-
01	186	N	102	-0-	-84	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-

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	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	449	1	1683	2	N	13					168
							14	9									
09	2130	N	1958	-0-	-172	-0-	436	1	1511	2	N	10					178
							11	9									
10	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	446	1	1607	2	N	12	93	1			97
							13	9									
11	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	450	1	1533	2	N	-0-					97
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	445	1	1577	2	N	55					152
							61	9									
01	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	465	1	1553	2	N	2					154
							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 #: 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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	56	1	1443	2	N	33	23	1			26
							36	9									
09	1740	N	1381	-0-	-359	-0-	50	1	1290	2	N	37	52	1			11
							41	9									
10	1829	N	1259	-0-	-570	-0-	44	1	1158	2	N	52	34	1			29
							57	9									
11	1500	N	1151	-0-	-349	-0-	44	1	1055	2	N	47	40	1			36
							52	9									
12	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	45	1	1330	2	N	27	40	1			23
							30	9									
*01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	18	1	1239	2	N	23	23	1			23
							25	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	-0-					-0-
09	210	N	80	-0-	-130	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
10	155	N	62	-0-	-93	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
11	210	N	43	-0-	-167	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

08	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	105	1	1405	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1337	-0-	-253	-0-	111	1	1226	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	103	1	1232	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1201	-0-	-269	-0-	104	1	1097	2	N	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	132	1	1600	2	N	-0-					-0-
*01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	112	1	1351	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

08	3224	X	2828	-0-	-396	-0-	106	1	2712	2	N	9	16	1			7
							10	9									
09	3120	X	3011	-0-	-109	-0-	112	1	2885	2	N	13	16	1			4
							14	9									
10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	116	1	3059	2	N	26	15	1			15
							29	9									
11	3000	X	2917	-0-	-83	-0-	117	1	2789	2	N	10	17	1			8
							11	9									
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	106	1	3130	2	N	20	12	1			16
							22	9									
01	3193	X	2914	-0-	-279	-0-	41	1	2842	2	N	28	16	1			28
							31	9									

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-					44
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	1	2	2	N	-0-					44
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	1	1	2	N	-0-					44
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-					44
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-					44
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	32	1	3	2	N	-0-					44

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	2573	N	2296	-0-	-277	-0-	97	1	2199	2	N	-0-					-0-
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	108	1	2422	2	N	-0-					-0-
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	112	1	2602	2	N	-0-					-0-
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	110	1	2452	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	104	1	2439	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	1952	-0-	-776	-0-	35	1	1917	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 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-	-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2765	-0-	-459	-0-	117 18	1 9	2630	2	N	16	19	1			9
09	3120	X	3069	-0-	-51	-0-	130 18	1 9	2921	2	N	16	14	1			11
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	136 6	1 9	3152	2	N	5	14	1			2
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	136 4	1 9	3030	2	N	4	2	1			4
12	3162	X	3160	-0-	-2	-0-	129 14	1 9	3017	2	N	13	3	1			14
01	3286	X	2683	-0-	-603	-0-	47 15	1 9	2621	2	N	14	8	1			20

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

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

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	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	63	1	1421	2	N	1					4
							1	9									
09	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	62	1	1399	2	N	-0-					4
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	61	1	1406	2	N	-0-					4
11	1440	N	1141	-0-	-299	-0-	49	1	1092	2	N	-0-					4
12	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	55	1	1288	2	N	3	4	1			3
							3	9									
01	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	23	1	1262	2	N	1					4
							1	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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	90	1	1054	2	N	11					20
							12	9									
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	84	1	992	2	N	26	10	1			36
							29	9									
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	85	1	956	2	N	7	21	1			22
							8	9									
11	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	79	1	945	2	N	5	6	1			21
							6	9									
12	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	79	1	969	2	N	6					27
							7	9									
*01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	87	1	1013	2	N	10	13	1			24
							11	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	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	84	1	1129	2	N	3					8
							3	9									
09	1350	N	1036	-0-	-314	-0-	86	1	944	2	N	5	5	1			8
							6	9									
10	1395	N	1122	-0-	-273	-0-	86	1	1029	2	N	6	11	1			3
							7	9									
11	1170	N	938	-0-	-232	-0-	81	1	851	2	N	5	6	1			2
							6	9									
12	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	79	1	955	2	N	7					9
							8	9									
*01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	87	1	1053	2	N	10	13	1			6
							11	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	6603	X	6393	-0-	-210	-0-	549	1	5772	2	N	65	99	1			32
							72	9									
09	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	612	1	6771	2	N	9					41
							10	9									
10	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	631	1	6301	2	N	86					127
							95	9									
11	6390	X	6097	-0-	-293	-0-	383	1	5653	2	N	55					182
							61	9									
12	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	626	1	6174	2	N	71					253
							78	9									
*01	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	641	1	6425	2	N	63					316
							69	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	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	140	1	1472	2	N	36	44	1			18
							40	9									
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	138	1	1522	2	N	4					22
							4	9									
10	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	144	1	1444	2	N	3					25
							3	9									
11	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	92	1	1357	2	N	-0-					25
12	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	146	1	1442	2	N	3					28
							3	9									
01	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	134	1	1349	2	N	3					31
							3	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

08	279	N	176	-0-	-103	-0-	18	1	149	2	N	8					8
							9	9									
09	540	N	176	-0-	-364	-0-	18	1	158	2	N	-0-					8
10	558	N	301	-0-	-257	-0-	31	1	270	2	N	-0-					8
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	2	N	-0-					8
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	37	1	300	2	N	-0-					8
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	30	1	232	2	N	-0-					8

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	138	1	11	2	N	13					82
							14	9									
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	126	1	7	2	N	5	5	1			82
							6	9									
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	130	1	4	2	N	6	11	1			77
							7	9									
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	128	1	2	2	N	5	6	1			76
							6	9									
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	125	1	2	2	N	7					83
							8	9									
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	139	1	15	2	N	10	13	1			80
							11	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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 (LO. FRIO CONS.) 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	6386	X	5637	-0-	-749	-0-	188	1	5449	2	Y	-0-	11	1			-0-
09	6120	X	5313	-0-	-807	-0-	177	1	5136	2	Y	-0-					-0-
10	6324	X	3879	-0-	-2445	-0-	135	1	3744	2	Y	-0-					-0-
11	6120	X	5888	-0-	-232	-0-	220	1	5668	2	Y	-0-					-0-
*12	5704	X	5630	-0-	-74	-0-	18	1	5612	2	Y	-0-					-0-
01	5642	X	5362	-0-	-280	-0-	1	1	5361	2	Y	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

08	3782	X	3641	-0-	-141	-0-	122	1	3519	2	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3346	-0-	-314	-0-	112	1	3234	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	2189	-0-	-1500	-0-	76	1	2113	2	Y	-0-					-0-
11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	135	1	3483	2	Y	-0-					-0-
*12	3689	X	2240	-0-	-1449	-0-	7	1	2233	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	201	-0-	-3426	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926

08	7316	X	4992	-0-	-2324	-0-	167	1	4825	2	Y	-0-					-0-
09	6600	X	4609	-0-	-1991	-0-	154	1	4455	2	Y	-0-					-0-
10	5704	X	2465	-0-	-3239	-0-	86	1	2379	2	Y	-0-					-0-
11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	199	1	5121	2	Y	-0-					-0-
*12	5053	X	4827	-0-	-226	-0-	16	1	4811	2	Y	-0-					-0-
*01	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	1	1	9498	2	Y	-0-					-0-

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-					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

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	186	N	139	-0-	-47	-0-	11 1 9	1	128	2	Y	-0-	1	1			27
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	11 1 9	1	122	2	Y	1	1	1			27
10	DLQ G-10		116	-0-	116	116	11 1 9	1	104	2	Y	1	1	1			27
11	DLQ G-10		181	-0-	181	297	17 1 9	1	163	2	Y	1	1	1			27
12	DLQ G-10		53	-0-	53	350	5 1 9	1	48	2	Y	-0-					27
*01	557	N	207	-0-	-350	-0-	16 1 9	1	190	2	Y	1					28

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	3131	#	2274	-0-	-857	-0-	182 1 3 9	1	2089	2	Y	3	15	1			71
09	3030	#	2271	-0-	-759	-0-	190 1 10 9	1	2071	2	Y	9	15	1			65
10	DLQ G-10		1984	-0-	1984	1984	193 1 20 9	1	1771	2	Y	18	14	1			69
11	DLQ G-10		1399	-0-	1399	3383	129 1 15 9	1	1255	2	Y	14	14	1			69
12	DLQ G-10		476	-0-	476	3859	49 1 2 9	1	425	2	Y	2					71
*01	7215		3356	-0-	-3859	-0-	258 1 9 9	1	3089	2	Y	8	2	8			77

BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

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

BELLE PEPPER (LOBO 1) //CONT.// 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

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

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

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

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

CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 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	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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	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

CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 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	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

BEN BOLT (ALICE) 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BEN BOLT (HOCKLEY) 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ROGER HOFFMAN ET AL G U WELL #: 1 RRCID -> 206711 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1071	-0-	-386	-0-	551 9	1 9	511	2	N	8					422
09	1350	N	1206	-0-	-144	-0-	714 36	1 9	456	2	N	33					455
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	749 28	1 9	512	2	N	25					480
*11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	769 24	1 9	416	2	N	22					502
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	603 30	1 9	400	2	N	27					529
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					529

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

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

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	9	1	8	2	N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	15	1	10	2	N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					16
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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

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

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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	1266		1266	-0-	-0-	-0-	657	1	609	2	N	-0-					-0-
09	811		811	-0-	-0-	-0-	495	1	316	2	N	-0-					-0-
10	754		754	-0-	-0-	-0-	448	1	306	2	N	-0-					-0-
*11	726		726	-0-	-0-	-0-	471	1	255	2	N	-0-					-0-
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	541	1	359	2	N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	22	-0-	22	22	11	1	11	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
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 N. (LOWER YEGUA) //CONT.// 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

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

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279261 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7586 - 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	14	1	13	2	N	-0-					52
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	32	1	22	2	N	-0-					52
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	11	1	6	2	N	-0-					52
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	93	1	62	2	N	-0-					52
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					52

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) //CONT.// 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 282238 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7657 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					44
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					44
01	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					44

BEN BOLT, W. (4240) 07008 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163721 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 2820 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 172251 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458

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

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	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-

BENAVIDES (COLE, LOWER) 07078 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B	DENY	-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	4526	#	3995	-0-	-531	-0-	3868	2	127	9	N	115	193	1			170
09	4380	#	3660	-0-	-720	-0-	3582	2	78	9	N	71	152	1			89
10	4464	#	3259	-0-	-1205	-0-	3154	2	105	9	N	95					184
11	4290	#	3167	-0-	-1123	-0-	3079	2	88	9	N	80					264
12	4433	#	4027	-0-	-406	-0-	3944	2	83	9	N	75	178	1			161
01	3999	#	3015	-0-	-984	-0-	2909	2	106	9	N	96					257

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

08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	167	1	403	3	Y	12	4	8			48
							13	9									
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	226	1	471	3	Y	43	41	1	4	8	46
							47	9									
10	713	N	214	-0-	-499	-0-	115	1	88	3	Y	10					56
							11	9									
11	720	N	223	-0-	-497	-0-	53	1	167	3	Y	3	2	8			57
							3	9									
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	126	1	287	3	Y	16					73
							18	9									
*01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	109	1	200	3	Y	8	51	1			30
							9	9									

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	208	1	564	3	Y	13					80
							14	9									
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	131	1	287	3	Y	20	68	1			32
							22	9									
10	1116	N	326	-0-	-790	-0-	157	1	158	3	Y	10					42
							11	9									
11	960	N	550	-0-	-410	-0-	147	1	374	3	Y	26					68
							29	9									
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	219	1	497	3	Y	29					97
							32	9									
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	186	1	345	3	Y	15	68	1			44
							17	9									

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	245	1	595	3	Y	11					88
							12	9									
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	152	1	296	3	Y	26	76	1			38
							29	9									
10	1023	N	370	-0-	-653	-0-	182	1	173	3	Y	14					52
							15	9									
11	1050	N	598	-0-	-452	-0-	161	1	424	3	Y	12					64
							13	9									
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	215	1	540	3	Y	34					98
							37	9									
*01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	174	1	318	3	Y	14	68	1			44
							15	9									

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 5 RRCID -> 145723 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132

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

08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	786	3	N	-0-					57
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	N	18					75
							20	9									
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					75
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	N	136					211
							150	9									
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	3					214
							37	3	3	9							
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					214
							4	3									

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	3	N	-0-					-0-
09	660	N	544	-0-	-116	-0-	23	1	521	3	N	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	24	1	512	3	N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	19	1	567	3	N	-0-					-0-
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	53	1	108	2	N	-0-					-0-
							478	3									
*01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	22	1	453	2	N	-0-					-0-
							81	3									

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3048	3	33	9	Y	30	28	1			4
09	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2559	3	32	9	Y	29	28	1			5
10	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2641	3	29	9	Y	26	31	1			-0-
11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2575	3	45	9	Y	41	31	1			10
*12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	527	2	2335	3	Y	35	42	1			3
							39	9									
*01	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2206	2	392	3	Y	36	32	1			7
							40	9									

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

08	3100	N	3590	-0-	490	490	3589	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1413	N	923	-0-	-490	-0-	922	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	2	1	1			1
12	93	X	7	-0-	-86	-0-	2	2	4	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	30	2	6	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	620	N	478	-0-	-142	-0-	20	1	458	3	N	-0-					25
09	1050	N	692	-0-	-358	-0-	30	1	662	3	N	-0-					25
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	56	1	1194	3	N	-0-					25
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	53	1	1563	3	N	-0-					25
*12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	155	1	317	2	N	-0-					25
							1398	3									
*01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	66	1	1386	2	N	-0-					25
							248	3									

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	930	N	318	-0-	-612	-0-	17	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	167	-0-	-553	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	84	-0-	-381	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	214	-0-	-86	-0-	3	1	211	3	Y	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					-0-
							187	3									
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
							34	3									

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	1519	N	1297	-0-	-222	-0-	68	1	1229	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1201	-0-	-149	-0-	62	1	1139	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	31	1	987	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	812	-0-	-448	-0-	11	1	801	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	791	-0-	-449	-0-	20	1	142	2	Y	-0-					-0-
							629	3									
*01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	34	1	733	2	Y	-0-					-0-
							130	3									

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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					2
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	3	N	-0-					2
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	-0-					2
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	444	3	N	-0-					2
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	37	2	N	-0-					2
							166	3									
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	N	-0-					2
							50	3									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1394	3	19	9	Y	17	16	1			3
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1465	3	19	9	Y	17	16	1			4
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1714	3	17	9	Y	15	18	1			1
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2005	3	25	9	Y	23	18	1			6
*12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	356	2	1574	3	Y	20	24	1			2
							22	9									
*01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1654	2	294	3	Y	20	18	1			5
							22	9									

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1044	3	15	9	Y	14	13	1			2
09	1020	N	827	-0-	-193	-0-	812	3	15	9	Y	14	13	1			3
10	992	N	834	-0-	-158	-0-	821	3	13	9	Y	12	15	1			-0-
11	1020	N	792	-0-	-228	-0-	771	3	21	9	Y	19	15	1			4
12	868	N	774	-0-	-94	-0-	139	2	617	3	Y	16	20	1			-0-
							18	9									
*01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	697	2	124	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

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	4154	X	4085	-0-	-69	-0-	4026	3	59	9	Y	54	52	1			5
09	4020	X	3160	-0-	-860	-0-	3101	3	59	9	Y	54	52	1			7
10	4154	X	3486	-0-	-668	-0-	3433	3	53	9	Y	48	55	1			-0-
11	4020	X	3496	-0-	-524	-0-	3413	3	83	9	Y	75	58	1			17
12	4092	X	3429	-0-	-663	-0-	619	2	2738	3	Y	65	77	1			5
							72	9									
*01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	2565	2	458	3	Y	65	59	1			11
							72	9									

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	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	186	1	3387	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3326	-0-	-274	-0-	173	1	3153	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3474	-0-	-60	-0-	107	1	3367	3	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3415	-0-	-35	-0-	47	1	3368	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3361	-0-	-204	-0-	86	1	604	2	Y	-0-					-0-
							2671	3									
*01	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	100	1	2129	2	Y	-0-					-0-
							380	3									

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	899	N	345	-0-	-554	-0-	17	1	305	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
09	870	N	376	-0-	-494	-0-	18	1	335	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	23	1	718	3	Y	19	22	1			-0-
							21	9									
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	13	1	901	3	Y	30	23	1			7
							33	9									
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	Y	26	31	1			2
							638	3	29	9							
*01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	Y	26	23	1			5
							64	3	29	9							

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	25	2	110	3	Y	-0-					-0-
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	195	2	35	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	993	3	15	9	Y	14	13	1			3
09	930	N	798	-0-	-132	-0-	783	3	15	9	Y	14	14	1			3
10	899	N	704	-0-	-195	-0-	691	3	13	9	Y	12	15	1			-0-
11	990	N	892	-0-	-98	-0-	870	3	22	9	Y	20	15	1			5
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	172	2	757	3	Y	17	20	1			2
							19	9									
*01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	768	2	138	3	Y	17	16	1			3
							19	9									

BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3477	3	45	9	Y	41	39	1			5
09	3030	X	2931	-0-	-99	-0-	2886	3	45	9	Y	41	39	1			7
10	2914	X	2594	-0-	-320	-0-	2554	3	40	9	Y	36	43	1			-0-
11	3030	X	2967	-0-	-63	-0-	2905	3	62	9	Y	56	44	1			12
12	3131	X	2647	-0-	-484	-0-	478	2	2115	3	Y	49	58	1			3
							54	9									
*01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	2902	2	519	3	Y	49	44	1			8
							54	9									

BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258

08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	78	1	1426	3	Y	-0-					-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	85	1	1546	3	Y	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	43	1	1373	3	Y	-0-					-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	21	1	1462	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	42	1	298	2	Y	-0-					-0-
							1318	3									
*01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	65	1	1373	2	Y	-0-					-0-
							244	3									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2759	3	28	9	Y	25	24	1			7
09	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1960	3	28	9	Y	25	24	1			8
10	1953	X	898	-0-	-1055	-0-	874	3	24	9	Y	22	28	1			2
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1914	3	39	9	Y	35	27	1			10
12	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	350	2	1545	3	Y	31	36	1			5
							34	9									
*01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1401	2	250	3	Y	31	28	1			8
							34	9									

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	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
*12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	287	2	1270	3	Y	-0-					-0-
*01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1361	2	243	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 5 RRCID -> 132631 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	756	3	7	9	Y	6	5	1			2
09	420	N	306	-0-	-114	-0-	299	3	7	9	Y	6	5	1			3
10	434	N	284	-0-	-150	-0-	278	3	6	9	Y	5	6	1			2
11	420	N	334	-0-	-86	-0-	325	3	9	9	Y	8	6	1			4
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	59	2	254	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
*01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	227	2	40	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

BENAVIDES, ROSA V. "B" WELL #: 35 RRCID -> 132633 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1293	3	19	9	Y	17	17	1			7
09	1290	N	1029	-0-	-261	-0-	1010	3	19	9	Y	17	17	1			7
10	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	1042	3	17	9	Y	15	19	1			3
11	1260	N	1072	-0-	-188	-0-	1046	3	26	9	Y	24	19	1			8
*12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	195	2	860	3	Y	21	25	1			4
							23	9									
*01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	814	2	145	3	Y	21	19	1			6
							23	9									

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	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
							6	3									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2232	N	1596	-0-	-636	-0-	66	1	1530	3	N	-0-					37
09	2190	N	1564	-0-	-626	-0-	67	1	1497	3	N	-0-					37
10	2232	N	2144	-0-	-88	-0-	96	1	2048	3	N	-0-					37
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	66	1	1916	3	N	-0-					37
*12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	170	1	350	2	N	17					54
							1546	3	19	9							
01	2139	N	1837	-0-	-302	-0-	72	1	1498	2	N	-0-					54
							267	3									

LECHENGER WELL #: 13 RRCID -> 138011 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055

08	930	N	756	-0-	-174	-0-	31	1	725	3	N	-0-					7
09	900	N	705	-0-	-195	-0-	30	1	663	3	N	11					18
							12	9									
10	930	N	799	-0-	-131	-0-	35	1	755	3	N	8					26
							9	9									
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	24	1	693	3	N	-0-					26
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	68	1	140	2	N	-0-					26
							616	3									
01	806	N	765	-0-	-41	-0-	30	1	623	2	N	2					28
							110	3	2	9							

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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. B3 WELL #: 39 RRCID -> 138479 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772

08	806	N	794	-0-	-12	-0-	782	3	12	9	Y	11	10	1			1
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	928	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	805	3	10	9	Y	9	11	1			-0-
11	780	N	697	-0-	-83	-0-	680	3	17	9	Y	15	11	1			4
12	806	N	628	-0-	-178	-0-	114	2	500	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
*01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	601	2	108	3	Y	13	11	1			4
							14	9									

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 41 RRCID -> 139208 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388

08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4569	3	53	9	Y	48	46	1			9
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4077	3	53	9	Y	48	46	1			11
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4103	3	46	9	Y	42	52	1			1
11	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5022	3	74	9	Y	67	51	1			17
*12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	821	2	3634	3	Y	58	68	1			7
							64	9									
*01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	3639	2	650	3	Y	58	52	1			13
							64	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	4309	X	3806	-0-	-503	-0-	195	1	3539	3	Y	65	62	1			15
							72	9									
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	169	1	3083	3	Y	65	62	1			18
							72	9									
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	99	1	3116	3	Y	57	71	1			4
							63	9									
11	3690	X	3255	-0-	-435	-0-	44	1	3112	3	Y	90	69	1			25
							99	9									
12	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	92	1	648	2	Y	78	93	1			10
							2863	3	86	9							
*01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	128	1	2715	2	Y	78	71	1			17
							484	3	86	9							

LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704

08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					38
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					38
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					38
01	11	N	5	-0-	-6	-0-	4	2	1	3	N	-0-					38

JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182

08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			Y	-0-					-0-
09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			Y	-0-					-0-
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3488	-0-	-112	-0-	3488	3			Y	-0-					-0-
*12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	692	2	3058	3	Y	-0-					-0-
*01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	2814	2	501	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

08	2307	X	2189	-0-	-118	-0-	2178	3	11	9	Y	10	9	1			1
09	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1757	3	11	9	Y	10	9	1			2
10	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1740	3	10	9	Y	9	11	1			-0-
11	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1623	3	14	9	Y	13	10	1			3
12	744	X	683	-0-	-61	-0-	124	2	546	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
*01	535	X	535	-0-	-0-	-0-	442	2	80	3	Y	12	11	1			2
							13	9									

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226

08	155	N	101	-0-	-54	-0-	5	1	92	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	5	1	145	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	164	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	4	1	26	2	Y	5	6	1			2
							113	3	6	9							
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	5	1	107	2	Y	5	4	1			3
							20	3	6	9							

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	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	215	1	3912	3	Y	-0-					-0-
09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	211	1	3856	3	Y	-0-					-0-
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	113	1	3563	3	Y	-0-					-0-
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	57	1	4023	3	Y	-0-					-0-
*12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	102	1	713	2	Y	-0-					-0-
							3153	3									
*01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	161	1	3424	2	Y	-0-					-0-
							611	3									

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	403	N	354	-0-	-49	-0-	15	1	339	3	N	-0-					-0-
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	11	1	252	3	N	27					27
							30	9									
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	13	1	286	3	N	-0-					27
11	330	N	175	-0-	-155	-0-	6	1	165	3	N	4					31
							4	9									
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	69	2	N	-0-					31
							308	3									
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	N	-0-					31
							79	3									

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	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	4667	3	983	9	Y	894	944	1			163
09	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	3651	3	1137	9	Y	1034	946	1			251
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	2925	3	850	9	Y	773	923	1			101
11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	3667	3	1148	9	Y	1044	944	1			201
*12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	699	2	3088	3	Y	920	771	1			350
							1012	9									
*01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	2998	2	534	3	Y	654	772	1			232
							719	9									

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	408	-0-	-88	-0-	22	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	Y	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	22	1	709	3	Y	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	8	1	549	3	Y	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	Y	-0-					-0-
							399	3									
*01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	Y	-0-					-0-
							63	3									

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	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13353	3	167	9	Y	152	145	1			32
09	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11130	3	166	9	Y	151	145	1			38
10	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11505	3	147	9	Y	134	164	1			8
11	11250	X	11127	-0-	-123	-0-	10896	3	231	9	Y	210	162	1			56
12	11625	X	11366	-0-	-259	-0-	2060	2	9106	3	Y	182	216	1			22
							200	9									
*01	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	8019	2	1431	3	Y	183	166	1			38
							201	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	235	1	4277	3	Y	94	90	1			21
							103	9									
09	4440	X	4431	-0-	-9	-0-	224	1	4104	3	Y	94	90	1			25
							103	9									
10	4588	X	4043	-0-	-545	-0-	121	1	3831	3	Y	83	102	1			6
							91	9									
11	4470	X	3910	-0-	-560	-0-	52	1	3715	3	Y	130	100	1			36
							143	9									
12	4619	X	3552	-0-	-1067	-0-	88	1	616	2	Y	113	134	1			15
							2724	3	124	9							
*01	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	163	1	3450	2	Y	114	103	1			25
							614	3	125	9							

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	1643	N	1346	-0-	-297	-0-	69	1	1254	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
09	1560	N	1130	-0-	-430	-0-	57	1	1050	3	Y	21	20	1			6
							23	9									
10	1519	N	982	-0-	-537	-0-	29	1	932	3	Y	19	23	1			2
							21	9									
11	1290	N	1047	-0-	-243	-0-	14	1	1000	3	Y	30	23	1			9
							33	9									
*12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	45	1	317	2	Y	26	30	1			5
							1399	3	29	9							
*01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	75	1	1603	2	Y	26	23	1			8
							287	3	29	9							

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	271	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	226	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	243	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	247	3	8	9	Y	7	5	1			2
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	55	2	241	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	226	2	40	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

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

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3567	-0-	-928	-0-	186	1	3381	3	Y	-0-					-0-
09	4350	X	3809	-0-	-541	-0-	198	1	3611	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3413	-0-	-276	-0-	105	1	3308	3	Y	-0-					-0-
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	54	1	3805	3	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3426	-0-	-511	-0-	88	1	616	2	Y	-0-					-0-
							2722	3									
01	3937	X	2762	-0-	-1175	-0-	106	1	2254	2	Y	-0-					-0-
							402	3									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	55	1	1277	3	N	1					40
							1	9									
09	1650	N	1412	-0-	-238	-0-	60	1	1352	3	N	-0-					40
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	77	1	1645	3	N	10					50
							11	9									
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	52	1	1523	3	N	7					57
							8	9									
*12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	131	1	268	2	N	13					70
							1183	3	14	9							
01	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	65	1	1375	2	N	-0-					70
							246	3									

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	2	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
							18	3									

LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	N	-0-					24
09	420	N	252	-0-	-168	-0-	11	1	241	3	N	-0-					24
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	3	N	-0-					24
11	330	N	244	-0-	-86	-0-	8	1	236	3	N	-0-					24
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	56	1	115	2	N	-0-					24
							506	3									
01	434	N	297	-0-	-137	-0-	12	1	242	2	N	-0-					24
							43	3									

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	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7693	3	96	9	Y	87	83	1			16
09	6450	X	6048	-0-	-402	-0-	5952	3	96	9	Y	87	83	1			20
10	6665	X	6222	-0-	-443	-0-	6137	3	85	9	Y	77	94	1			3
11	6450	X	5737	-0-	-713	-0-	5605	3	132	9	Y	120	93	1			30
12	6665	X	6478	-0-	-187	-0-	1174	2	5190	3	Y	104	124	1			10
							114	9									
*01	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	5961	2	1063	3	Y	105	96	1			20
							116	9									

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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	784	968	1			268
							862	9									
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	508	504	1			272
							559	9									
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	544	472	1			344
							598	9									
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	517	539	1			322
							569	9									
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	5	1	4	2	Y	332	368	1			286
							16	3	365	9							
*01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	7	1	18	2	Y	684	701	1			269
							3	3	752	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	99	1	2299	3	N	-0-					94
09	1920	X	1563	-0-	-357	-0-	67	1	1496	3	N	-0-					94
10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	131	1	2807	3	N	-0-					94
11	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	80	1	2349	3	N	-0-					94
*12	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	217	1	445	2	N	12					106
							1968	3	13	9							
01	1984	X	1417	-0-	-567	-0-	56	1	1147	2	N	8					114
							205	3	9	9							

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	547	3	7	9	Y	6	6	1			5
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	481	3	7	9	Y	6	6	1			5
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	497	3	6	9	Y	5	7	1			3
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	710	3	9	9	Y	8	6	1			5
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	157	2	692	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
*01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	499	2	89	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6708	-0-	-360	-0-	343	1	6240	3	Y	114	109	1			24
							125	9									
09	6840	X	6305	-0-	-535	-0-	321	1	5859	3	Y	114	109	1			29
							125	9									
10	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	217	1	6843	3	Y	101	123	1			7
							111	9									
11	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	90	1	6417	3	Y	158	122	1			43
							174	9									
12	6696	X	6661	-0-	-35	-0-	166	1	1170	2	Y	137	162	1			18
							5174	3	151	9							
01	7161	X	6250	-0-	-911	-0-	234	1	4976	2	Y	138	125	1			31
							888	3	152	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2586	-0-	-483	-0-	107	1	2476	3	N	3	69	1			8
							3	9									
09	2970	X	2821	-0-	-149	-0-	120	1	2689	3	N	11					19
							12	9									
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	145	1	3109	3	N	7					26
							8	9									
11	2970	X	2846	-0-	-124	-0-	94	1	2739	3	N	12					38
							13	9									
*12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	278	1	572	2	N	6					44
							2529	3	7	9							
01	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	117	1	2427	2	N	23					67
							433	3	25	9							

LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	73	1	1680	3	N	-0-					47
09	1620	N	1314	-0-	-306	-0-	56	1	1258	3	N	-0-					47
10	1767	N	1250	-0-	-517	-0-	56	1	1194	3	N	-0-					47
11	1710	N	1281	-0-	-429	-0-	42	1	1237	3	N	2					49
							2	9									
*12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	164	1	338	2	N	33					82
							1495	3	36	9							
*01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	106	1	2211	2	N	-0-					82
							394	3									

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	213	1	1099	3	Y	25	26	1			6
							28	9									
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	173	1	775	3	Y	16	15	1			7
							18	9									
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	224	1	1003	3	Y	26	20	1			13
							29	9									
11	960	N	677	-0-	-283	-0-	140	1	515	3	Y	20	21	1			12
							22	9									
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	254	1	174	2	Y	9	12	1			9
							769	3	10	9							
01	1116	N	874	-0-	-242	-0-	199	1	562	2	Y	12	16	1			3
							100	3	13	9							

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	22	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	2	24	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	26	2	4	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	200	1	1030	3	Y	23	21	1			8
							25	9									
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	175	1	785	3	Y	16	14	1			10
							18	9									
10	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	182	1	818	3	Y	21	17	1			14
							23	9									
11	1200	N	932	-0-	-268	-0-	192	1	710	3	Y	27	25	1			16
							30	9									
12	1023	N	896	-0-	-127	-0-	189	1	129	2	Y	7	12	1			11
							570	3	8	9							
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	152	1	431	2	Y	9	14	1			7
							77	3	10	9							

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	143	1	3304	3	N	-0-					73
09	2700	X	2638	-0-	-62	-0-	111	1	2488	3	N	35					108
							39	9									
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	166	1	3542	3	N	-0-					108
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	104	1	3047	3	N	-0-					108
*12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	281	1	576	2	N	2					110
							2549	3	2	9							
*01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	116	1	2413	2	N	-0-					110
							430	3									

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	124	N	118	-0-	-6	-0-	18	1	97	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	32	1	141	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	22	1	97	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	20	1	77	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	186	N	86	-0-	-100	-0-	18	1	12	2	Y	1	2	1			2
							55	3	1	9							
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	25	1	70	2	Y	2	2	1			2
							12	3	2	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	27	1			20
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	192	2	3825	3	Y	-0-					20
10	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	403	2	5363	3	Y	11					31
							12	9									
11	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	406	2	4920	3	Y	14					45
							15	9									
*12	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	1319	2	4706	3	Y	11					56
							12	9									
*01	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5173	2	728	3	Y	6					62
							7	9									

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	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-	46	1			46
09	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	496	2	9906	3	Y	-0-					46
10	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	675	2	8993	3	Y	-0-					46
11	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	687	2	8334	3	Y	13					59
							14	9									
12	10261	X	7817	-0-	-2444	-0-	1709	2	6096	3	Y	11					70
							12	9									
*01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3032	2	428	3	Y	7					77
							8	9									

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	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	143	1	2602	3	Y	-0-					-0-
09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	139	1	2548	3	Y	-0-					-0-
10	2635	X	2384	-0-	-251	-0-	73	1	2311	3	Y	-0-					-0-
11	2670	X	1291	-0-	-1379	-0-	18	1	1273	3	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2057	-0-	-733	-0-	53	1	370	2	Y	-0-					-0-
							1634	3									
*01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	99	1	2093	2	Y	-0-					-0-
							373	3									

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	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	256	1	1219	2	Y	17	49	1			32
							19	9									
09	1320	N	1164	-0-	-156	-0-	210	1	954	2	Y	-0-					32
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	75	1	1570	2	Y	-0-					32
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	114	1	1458	2	Y	17					49
							19	9									
*12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	138	1	1502	2	Y	31	49	1			31
							34	9									
*01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1413	2	52	9	Y	47					78

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	806	N	754	-0-	-52	-0-	31	1	723	3	N	-0-					33
09	810	N	708	-0-	-102	-0-	30	1	678	3	N	-0-					33
10	837	N	608	-0-	-229	-0-	27	1	581	3	N	-0-					33
11	720	N	641	-0-	-79	-0-	21	1	620	3	N	-0-					33
12	744	N	675	-0-	-69	-0-	56	1	114	2	N	-0-					33
							505	3									
*01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	28	1	583	2	N	-0-					33
							103	3									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	849	3	11	9	Y	10	10	1			3
09	720	N	663	-0-	-57	-0-	652	3	11	9	Y	10	10	1			3
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	770	3	10	9	Y	9	11	1			1
11	750	N	606	-0-	-144	-0-	591	3	15	9	Y	14	11	1			4
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	126	2	557	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
*01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	592	2	107	3	Y	12	11	1			3
							13	9									

LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

08	248	N	198	-0-	-50	-0-	8	1	190	3	N	-0-					37
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	10	1	216	3	N	-0-					37
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					37
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	6	1	172	3	N	-0-					37
12	248	N	121	-0-	-127	-0-	10	1	21	2	N	-0-					37
							90	3									
01	248	N	5	-0-	-243	-0-	4	2	1	3	N	-0-					37

MARSHALL, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	26	1			24
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					24
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	10	3	13	9	Y	12					36
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	3	14	9	Y	13					49
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	2	12	3	Y	12					61
							13	9									
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	12	2	2	3	Y	7					68
							8	9									

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1563	3	15	9	Y	14	14	1			1
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1141	3	15	9	Y	14	14	1			1
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1299	3	13	9	Y	12	13	1			-0-
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1836	3	22	9	Y	20	15	1			5
*12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	319	2	1413	3	Y	17	20	1			2
							19	9									
*01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1439	2	258	3	Y	17	16	1			3
							19	9									

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 (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	206	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	197	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9	Y	3	4	1			1
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	199	3	4	9	Y	4	3	1			2
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	42	2	185	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	146	2	27	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	24	1	553	3	N	8					37
							9	9									
09	570	N	457	-0-	-113	-0-	20	1	437	3	N	-0-					37
10	589	N	462	-0-	-127	-0-	21	1	441	3	N	-0-					37
11	600	N	344	-0-	-256	-0-	11	1	332	3	N	1					38
							1	9									
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	33	1	68	2	N	-0-					38
							303	3									
*01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	N	1					39
							92	3	1	9							

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	15	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
09	1980	X	603	-0-	-1377	-0-	109	1	494	2	Y	-0-					-0-
10	1550	X	1	-0-	-1549	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	45	1	573	2	Y	-0-					-0-
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	59	1	640	2	Y	-0-					-0-
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	3287	-0-	-2324	-0-	3207	3	80	9	Y	73	70	1			12
09	5430	X	4296	-0-	-1134	-0-	4216	3	80	9	Y	73	70	1			15
10	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6040	3	72	9	Y	65	79	1			1
11	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5663	3	111	9	Y	101	78	1			24
*12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	893	2	3948	3	Y	88	104	1			8
							97	9									
*01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	3500	2	624	3	Y	88	80	1			16
							97	9									

CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					-0-
*12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	305	2	1350	3	Y	-0-					-0-
*01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1340	2	240	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

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

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 162379 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	49	-0-	-137	-0-	7 10	1 9	32	2	N	9					29
09	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					29
10	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					29
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					29
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					29
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					29

WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
*12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	214	2	949	3	Y	-0-					-0-
*01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	990	2	178	3	Y	-0-					-0-

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	371	1	1771	2	Y	-0-					-0-
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	486	1	2212	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	35745	-0-	32645	32645	1628	1	34117	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	18512	-0-	15512	48157	1342	1	17170	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	13937	-0-	10837	58994	1174	1	12763	2	Y	-0-					-0-
*01	70409	X	11415	-0-	-58994	-0-	11415	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	913	-0-	-107	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	237	2	1051	3	Y	-0-					-0-
*01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	961	2	170	3	Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17267	X	10412	-0-	-6855	-0-	1805	1	8607	2	Y	-0-					-0-
09	15300	X	9995	-0-	-5305	-0-	1802	1	8193	2	Y	-0-					-0-
10	12462	X	686	-0-	-11776	-0-	31	1	655	2	Y	-0-					-0-
11	12060	X	466	-0-	-11594	-0-	34	1	432	2	Y	-0-					-0-
12	12462	X	283	-0-	-12179	-0-	24	1	259	2	Y	-0-					-0-
*01	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 66 RRCID -> 163554 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	62	1	1122	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	62	1	1135	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	36	1	1141	3	Y	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	16	1	1140	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	30	1	210	2	Y	-0-					-0-
							929	3									
*01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	46	1	979	2	Y	-0-					-0-
							174	3									

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	620	N	557	-0-	-63	-0-	29	1	528	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	446	-0-	-124	-0-	23	1	423	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	17	1	535	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	7	1	512	3	Y	-0-					-0-
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	14	1	102	2	Y	-0-					-0-
							451	3									
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	22	1	481	2	Y	-0-					-0-
							86	3									

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	1054	N	993	-0-	-61	-0-	172	1	818	2	Y	3	48	1			14
							3	9									
09	1080	N	960	-0-	-120	-0-	173	1	787	2	Y	-0-					14
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	55	1	1138	2	Y	15					29
							17	9									
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	89	1	1138	2	Y	17					46
							19	9									
*12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	112	1	1217	2	Y	30	50	1			26
							33	9									
01	DLQ G-10		1241	-0-	1241	1241	1190	2	51	9	Y	46					72

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3844	X	3444	-0-	-400	-0-	176	1	3199	3	Y	63	60	1			18
							69	9									
09	3720	X	2827	-0-	-893	-0-	143	1	2615	3	Y	63	60	1			21
							69	9									
10	3534	X	2800	-0-	-734	-0-	84	1	2654	3	Y	56	68	1			9
							62	9									
11	3360	X	3245	-0-	-115	-0-	44	1	3105	3	Y	87	67	1			29
							96	9									
12	3441	X	3284	-0-	-157	-0-	82	1	575	2	Y	76	90	1			15
							2543	3	84	9							
*01	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	173	1	3689	2	Y	76	69	1			22
							658	3	84	9							

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	69	1	1252	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	993	-0-	-477	-0-	52	1	941	3	Y	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	44	1	1403	3	Y	-0-					-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	19	1	1333	3	Y	-0-					-0-
*12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	41	1	291	2	Y	-0-					-0-
							1289	3									
*01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	56	1	1209	2	Y	-0-					-0-
							216	3									

LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	48	1			16
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					49
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	30	49	1			30
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	2	52	9	Y	47					77

LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	238	1	1132	2	Y	3	48	1			20
							3	9									
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	248	1	1125	2	Y	-0-					20
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	76	1	1592	2	Y	15					35
							17	9									
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	114	1	1458	2	Y	18					53
							20	9									
*12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	132	1	1432	2	Y	30	49	1			34
							33	9									
*01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1320	2	52	9	Y	47					81

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

08	496	X	299	-0-	-197	-0-	12	1	287	3	N	-0-					58
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	4					62
							4	9									
10	310	N	173	-0-	-137	-0-	8	1	165	3	N	-0-					62
11	300	N	130	-0-	-170	-0-	4	1	126	3	N	-0-					62
12	248	N	125	-0-	-123	-0-	10	1	21	2	N	-0-					62
							94	3									
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	147	2	N	-0-					62
							27	3									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

08	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	86	1	1987	3	N	59	121	1			35
							65	9									
09	2280	N	2107	-0-	-173	-0-	89	1	2003	3	N	14					49
							15	9									
10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	112	1	2385	3	N	6					55
							7	9									
11	2070	N	1851	-0-	-219	-0-	61	1	1790	3	N	-0-					55
*12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	186	1	382	2	N	-0-					55
							1687	3									
01	2356	N	2071	-0-	-285	-0-	81	1	1688	2	N	-0-					55
							302	3									

LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

08	465	N	175	-0-	-290	-0-	7	1	168	3	N	-0-					45
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	127	3	N	3					48
							3	9									
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	21					69
							23	9									
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	32	1	939	3	N	-0-					69
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	46	2	N	-0-					69
							201	3									
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-					69
							39	3									

LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					8
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					8
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					8
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	34	1	986	3	N	-0-					8
*12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	165	1	339	2	N	-0-					8
							1499	3									
*01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	54	1	1123	2	N	-0-					8
							200	3									

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

08	558	N	7	-0-	-551	-0-	7	3			N	-0-					69
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					69
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-					69
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	23	1	674	3	N	6					75
							7	9									
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	61	1	126	2	N	-0-					75
							558	3									
*01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	N	9					84
							99	3	10	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	12					28
							13	9									
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	N	-0-					28
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	30	1	889	3	N	-0-					28
*12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	78	1	160	2	N	-0-					28
							706	3									
*01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	40	1	835	2	N	-0-					28
							150	3									

LECHENGER WELL #: 52 RRCID -> 169835 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307

08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	37	1	862	3	N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	127	1	2939	3	N	-0-					32
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	120	1	2695	3	N	105					137
							116	9									
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	136	1	2910	3	N	4					141
							4	9									
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	93	1	2709	3	N	6					147
							7	9									
*12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	268	1	550	2	N	14					161
							2432	3	15	9							
*01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	113	1	2363	2	N	-0-					161
							422	3									

LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	10					25
							11	9									
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					25
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					25
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					25
							24	3									
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	27	2	N	-0-					25
							5	3									

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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	187					213
							206	9									
09	360	N	273	-0-	-87	-0-	12	1	261	3	N	-0-	131	1			82
10	341	N	209	-0-	-132	-0-	9	1	200	3	N	-0-	38	1			44
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	N	426	200	1			270
							469	9									
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	21	1	43	2	N	-0-	154	1			116
							188	3									
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	6	1	137	2	N	-0-	58	1			58
							24	3									

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					100
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					100
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	60	1	1278	3	N	-0-					100
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	3	N	-0-					100
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	N	-0-					100
							42	3									
01	589	N	17	-0-	-572	-0-	1	1	14	2	N	-0-					100
							2	3									

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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	82	1	1490	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
09	3000	N	3527	-0-	527	527	182	1	3334	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
10	3100	N	5432	-0-	2332	2859	166	1	5256	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
11	3000	N	3594	-0-	594	3453	50	1	3529	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
*12	6243	X	2790	-0-	-3453	-0-	71	1	499	2	Y	12	14	1			2
							2207	3	13	9							
*01	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	96	1	2040	2	Y	12	11	1			3
							363	3	13	9							

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	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	52	1	1193	3	N	-0-					62
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	63	1	1417	3	N	26					88
							29	9									
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	63	1	1341	3	N	15					103
							17	9									
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	41	1	1201	3	N	17					120
							19	9									
12	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	120	1	246	2	N	21					141
							1089	3	23	9							
01	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	54	1	1132	2	N	34					175
							202	3	37	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	961	N	953	-0-	-8	-0-	39	1	914	3	N	-0-					27
09	960	N	901	-0-	-59	-0-	38	1	863	3	N	-0-					27
10	992	N	722	-0-	-270	-0-	32	1	690	3	N	-0-					27
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	32	1	924	3	N	-0-					27
12	930	N	813	-0-	-117	-0-	67	1	138	2	N	-0-					27
							608	3									
*01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	N	-0-					27
							112	3									

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	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	57	1	1327	3	N	5					65
							6	9									
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	91	1	2041	3	N	-0-					65
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	88	1	1885	3	N	7					72
							8	9									
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	76	1	2220	3	N	15					87
							17	9									
*12	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	247	1	507	2	N	-0-					87
							2242	3									
*01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	63	1	1303	2	N	21					108
							232	3	23	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					116
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	115	1			22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	312	118	1			216
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	118	1			179
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	113	1			151
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	119	1			109

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	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	103	1	2379	3	N	3					82
							3	9									
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	99	1	2227	3	N	-0-					82
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	111	1	2370	3	N	1					83
							1	9									
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	83	1	2432	3	N	-0-					83
*12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	208	1	429	2	N	12					95
							1896	3	13	9							
*01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	82	1	1723	2	N	-0-					95
							308	3									

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	738	-0-	-68	-0-	31	1	707	3	N	-0-					30
09	780	N	555	-0-	-225	-0-	22	1	503	3	N	27					57
							30	9									
10	775	N	676	-0-	-99	-0-	29	1	629	3	N	16					73
							18	9									
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	24	1	692	3	N	12					85
							13	9									
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	60	1	124	2	N	7					92
							547	3	8	9							
01	682	N	647	-0-	-35	-0-	25	1	516	2	N	13					105
							92	3	14	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					1
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					1
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					1
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	86					87
							9	3	95	9							
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					87

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	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	166	1	3863	3	N	-0-					102
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	167	1	3738	3	N	-0-					102
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	177	1	3772	3	N	-0-					102
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	126	1	3673	3	N	-0-					102
*12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	367	1	752	2	N	-0-					102
							3325	3									
*01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	148	1	3089	2	N	-0-					102
							550	3									

LECHENGER WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	442	3	N	3					48
							3	9									
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-					48
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	443	3	N	-0-					48
12	465	N	247	-0-	-218	-0-	20	1	42	2	N	-0-					48
							185	3									
01	341	N	198	-0-	-143	-0-	8	1	161	2	N	-0-					48
							29	3									

LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	132	1	3049	3	N	32	194	1			134
							35	9									
09	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	85	1	1911	3	N	306	245	1			195
							337	9									
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	155	1	3319	3	N	398	337	1			256
							438	9									
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	92	1	2683	3	N	3	174	1			85
							3	9									
*12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	238	1	487	2	N	377	238	1			224
							2154	3	415	9							
*01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	111	1	2309	2	N	375	332	1			267
							412	3	413	9							

ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	54	1	1248	3	N	-0-					36
09	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	68	1	1530	3	N	-0-					36
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	127	1	2722	3	N	-0-					36
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	57	1	1668	3	N	-0-					36
*12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	217	1	445	2	N	-0-					36
							1967	3									
*01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	85	1	1771	2	N	-0-					36
							315	3									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	4734	-0-	-1714	-0-	247	1	4487	3	Y	-0-					-0-
09	6210	X	4153	-0-	-2057	-0-	215	1	3938	3	Y	-0-					-0-
10	5239	X	3655	-0-	-1584	-0-	112	1	3543	3	Y	-0-					-0-
11	4590	X	3965	-0-	-625	-0-	55	1	3910	3	Y	-0-					-0-
12	4743	X	3433	-0-	-1310	-0-	88	1	617	2	Y	-0-					-0-
							2728	3									
*01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	136	1	2902	2	Y	-0-					-0-
							518	3									

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2402	3	29	9	Y	26	25	1			6
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2059	3	29	9	Y	26	25	1			7
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2134	3	25	9	Y	23	29	1			1
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2064	3	40	9	Y	36	28	1			9
*12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	388	2	1717	3	Y	31	37	1			3
							34	9									
*01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	1832	2	328	3	Y	32	29	1			5
							35	9									

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	465	N	379	-0-	-86	-0-	16	1	363	3	N	-0-					51
09	480	N	355	-0-	-125	-0-	14	1	321	3	N	18					69
							20	9									
10	465	N	298	-0-	-167	-0-	13	1	285	3	N	-0-					69
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	10	1	276	3	N	-0-					69
12	372	N	294	-0-	-78	-0-	24	1	50	2	N	-0-					69
							220	3									
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	10	1	213	2	N	-0-					69
							38	3									

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996

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

LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 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	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	44	1	1018	3	N	-0-					82
09	1050	N	356	-0-	-694	-0-	15	1	341	3	N	-0-					82
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	58	1	1246	3	N	-0-					82
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	38	1	1111	3	N	-0-					82
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	121	1	247	2	N	-0-					82
							1093	3									
*01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	48	1	996	2	N	-0-					82
							178	3									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	3	N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
							33	3									
01	124	N	39	-0-	-85	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
							6	3									

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	401	3	6	9	Y	5	5	1			2
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1115	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	372	N	316	-0-	-56	-0-	312	3	4	9	Y	4	6	1			-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	738	3	8	9	Y	7	5	1			2
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	251	2	1109	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1592	2	283	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

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	1922	N	1539	-0-	-383	-0-	64	1	1475	3	N	-0-					70
09	1860	N	1497	-0-	-363	-0-	64	1	1433	3	N	-0-					70
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	87	1	1852	3	N	-0-					70
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	63	1	1849	3	N	-0-					70
*12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	168	1	345	2	N	-0-					70
							1525	3									
01	1922	N	1641	-0-	-281	-0-	64	1	1338	2	N	-0-					70
							239	3									

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	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	68	1	1568	3	N	-0-					89
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	76	1	1715	3	N	-0-					89
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	70	1	1496	3	N	-0-					89
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	56	1	1633	3	N	-0-					89
*12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	143	1	294	2	N	-0-					89
							1301	3									
*01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	64	1	1317	2	N	-0-					89
							234	3									

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	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	127	1	2954	3	N	-0-					52
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	112	1	2521	3	N	-0-					52
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	116	1	2489	3	N	48					100
							53	9									
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	77	1	2239	3	N	44					144
							48	9									
*12	3100	N	3159	-0-	59	59	255	1	524	2	N	57					201
							2317	3	63	9							
*01	2638	N	2579	-0-	-59	-0-	100	1	2081	2	N	25	194	1			32
							370	3	28	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	26	1	599	3	N	-0-					34
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	N	-0-					34
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	784	3	N	-0-					34
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	29	1	839	3	N	-0-					34
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	76	1	154	2	N	-0-					34
							683	3									
*01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	31	1	631	2	N	-0-					34
							113	3									

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	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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	33	1	949	3	N	-0-					42
*12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	114	1	234	2	N	-0-					42
							1035	3									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-					92
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					92
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					92
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-					92
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	13	2	N	-0-					92
							59	3									
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	N	-0-					92
							3	3									

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	93	N	76	-0-	-17	-0-	74	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	60	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	13	2	55	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	51	2	10	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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	5425	X	4476	-0-	-949	-0-	234	1	4242	3	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4276	-0-	-974	-0-	222	1	4054	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	4587	-0-	-838	-0-	141	1	4446	3	Y	-0-					-0-
11	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	70	1	5011	3	Y	-0-					-0-
*12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	125	1	876	2	Y	-0-					-0-
							3874	3									
*01	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	178	1	3798	2	Y	-0-					-0-
							678	3									

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	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1847	3	23	9	Y	21	20	1			3
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1898	3	23	9	Y	21	20	1			4
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1624	3	21	9	Y	19	23	1			-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1562	3	33	9	Y	30	23	1			7
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	302	2	1334	3	Y	26	31	1			2
							29	9									
*01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1256	2	223	3	Y	26	23	1			5
							29	9									

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	15240	3	175	9	Y	159	152	1			36
09	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	12974	3	175	9	Y	159	152	1			43
10	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	13344	3	154	9	Y	140	172	1			11
11	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	13063	3	242	9	Y	220	169	1			62
*12	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	2563	2	11336	3	Y	191	226	1			27
							210	9									
*01	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	10901	2	1943	3	Y	192	174	1			46
							211	9									

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	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9694	3	113	9	Y	103	99	1			21
09	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9774	3	113	9	Y	103	98	1			26
10	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	10966	3	100	9	Y	91	111	1			6
11	7650	X	6962	-0-	-688	-0-	6805	3	157	9	Y	143	110	1			39
12	7905	X	6916	-0-	-989	-0-	1251	2	5529	3	Y	124	147	1			16
							136	9									
*01	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	5077	2	905	3	Y	124	113	1			27
							136	9									

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 92 RRCID -> 199517 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	726	-0-	-173	-0-	38	1	688	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	720	-0-	-180	-0-	37	1	683	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	698	-0-	-77	-0-	21	1	677	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	611	-0-	-79	-0-	8	1	603	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	480	-0-	-264	-0-	12	1	87	2	Y	-0-					-0-
							381	3									
*01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	Y	-0-					-0-
							69	3									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2739	3	37	9	Y	34	32	1			6
09	2520	X	2263	-0-	-257	-0-	2226	3	37	9	Y	34	32	1			8
10	2604	X	2358	-0-	-246	-0-	2325	3	33	9	Y	30	37	1			1
11	2520	X	2296	-0-	-224	-0-	2244	3	52	9	Y	47	36	1			12
12	2604	X	2306	-0-	-298	-0-	417	2	1844	3	Y	41	48	1			5
							45	9									
*01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	1793	2	320	3	Y	41	37	1			9
							45	9									

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 90 RRCID -> 201866 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7266	3	86	9	Y	78	74	1			16
09	5760	X	5678	-0-	-82	-0-	5593	3	85	9	Y	77	74	1			19
10	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6195	3	75	9	Y	68	84	1			3
11	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5868	3	118	9	Y	107	83	1			27
12	5952	X	5907	-0-	-45	-0-	1071	2	4734	3	Y	93	110	1			10
							102	9									
*01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	4719	2	841	3	Y	94	86	1			19
							103	9									

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	2139	N	1959	-0-	-180	-0-	102	1	1857	3	Y	-0-					-0-
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	115	1	2107	3	Y	-0-					-0-
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	64	1	2021	3	Y	-0-					-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	29	1	2086	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2078	-0-	-216	-0-	53	1	373	2	Y	-0-					-0-
							1652	3									
*01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	83	1	1780	2	Y	-0-					-0-
							318	3									

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	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5628	3	65	9	Y	59	56	1			11
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4342	3	65	9	Y	59	56	1			14
10	4526	X	4331	-0-	-195	-0-	4274	3	57	9	Y	52	64	1			2
11	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5017	3	90	9	Y	82	63	1			21
*12	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	997	2	4408	3	Y	71	84	1			8
							78	9									
*01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4073	2	727	3	Y	71	64	1			15
							78	9									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 95 RRCID -> 209479 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4532	-0-	-397	-0-	236	1	4296	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	3827	-0-	-943	-0-	198	1	3629	3	Y	-0-					-0-
10	4464	X	3088	-0-	-1376	-0-	95	1	2993	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	3948	-0-	-432	-0-	55	1	3893	3	Y	-0-					-0-
12	4526	X	3469	-0-	-1057	-0-	89	1	624	2	Y	-0-					-0-
							2756	3									
*01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	148	1	3152	2	Y	-0-					-0-
							562	3									

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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	3	1	9	Y	1	1	1			4
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	1	1			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	299	1	1427	2	N	-0-					-0-
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	317	1	1439	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	65	1	1366	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1250	-0-	-430	-0-	91	1	1159	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1167	-0-	-600	-0-	98	1	1069	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1074	-0-	-352	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	721	1	3440	2	N	13					20
							14	9									
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	573	1	2606	2	N	20					40
							22	9									
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	172	1	3612	2	N	-0-					40
11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	239	1	3055	2	N	-0-					40
*12	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	328	1	3566	2	N	-0-					40
*01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					40

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 91 RRCID -> 218299 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276

08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3994	3	47	9	Y	43	41	1			6
09	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3391	3	47	9	Y	43	41	1			8
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3327	3	42	9	Y	38	46	1			-0-
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3594	3	65	9	Y	59	46	1			13
*12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	638	2	2819	3	Y	51	61	1			3
							56	9									
*01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	2710	2	483	3	Y	52	47	1			8
							57	9									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 100 RRCID -> 218395 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743

08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	103	1	1863	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1870	-0-	-80	-0-	97	1	1773	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	49	1	1549	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1386	-0-	-504	-0-	19	1	1367	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3739	-0-	639	639	96	1	672	2	Y	-0-					-0-
							2971	3									
*01	3100	N	2902	-0-	-198	441	112	1	2368	2	Y	-0-					-0-
							422	3									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3658	X	3143	-0-	-515	-0-	160	1	2916	3	Y	61	59	1			8
							67	9									
09	3540	X	3112	-0-	-428	-0-	158	1	2887	3	Y	61	59	1			10
							67	9									
10	3286	X	2996	-0-	-290	-0-	90	1	2847	3	Y	54	64	1			-0-
							59	9									
11	3030	X	2971	-0-	-59	-0-	40	1	2837	3	Y	85	65	1			20
							94	9									
12	3224	X	3090	-0-	-134	-0-	77	1	541	2	Y	74	87	1			7
							2391	3	81	9							
*01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	131	1	2796	2	Y	74	68	1			13
							499	3	81	9							

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870

08	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	70	1	1266	3	Y	-0-					-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	73	1	1341	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	31	1	971	3	Y	-0-					-0-
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	19	1	1350	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	34	1	240	2	Y	-0-					-0-
							1060	3									
*01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	53	1	1118	2	Y	-0-					-0-
							200	3									

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930

08	3689	X	3263	-0-	-426	-0-	170	1	3093	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3192	-0-	-318	-0-	166	1	3026	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3296	-0-	-331	-0-	101	1	3195	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	3128	-0-	-22	-0-	43	1	3085	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3062	-0-	-224	-0-	78	1	550	2	Y	-0-					-0-
							2434	3									
*01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	116	1	2466	2	Y	-0-					-0-
							440	3									

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 99 RRCID -> 225611 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558

08	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2450	3	29	9	Y	26	25	1			2
09	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2008	3	29	9	Y	26	25	1			3
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2165	3	25	9	Y	23	26	1			-0-
11	3000	N	3019	-0-	19	19	2979	3	40	9	Y	36	28	1			8
*12	2481	N	2462	-0-	-19	-0-	447	2	1980	3	Y	32	37	1			3
							35	9									
01	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	1493	2	267	3	Y	32	29	1			6
							35	9									

CARR, EDITH WELL #: 8 RRCID -> 227847 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331

08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	385	1	1835	2	N	31					72
							34	9									
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	348	1	1583	2	N	13	73	1			12
							14	9									
10	2077	N	1339	-0-	-738	-0-	51	1	1071	2	N	197	75	1			134
							217	9									
11	2190	N	1158	-0-	-1032	-0-	80	1	1021	2	N	52	75	1			111
							57	9									
12	2015	N	1251	-0-	-764	-0-	100	1	1092	2	N	54	72	1			93
							59	9									
01	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	1132	2	54	9	N	49	76	1			66

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1054	N	946	-0-	-108	-0-	49	1	897	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	811	-0-	-119	-0-	42	1	769	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	842	-0-	-57	-0-	26	1	816	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	669	-0-	-261	-0-	9	1	660	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	795	-0-	-42	-0-	20	1	143	2	Y	-0-					-0-
							632	3									
*01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	Y	-0-					-0-
							93	3									

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	2232	X	2039	-0-	-193	-0-	104	1	1882	3	Y	48	45	1			11
							53	9									
09	2160	X	1871	-0-	-289	-0-	94	1	1724	3	Y	48	45	1			14
							53	9									
10	2108	X	1898	-0-	-210	-0-	57	1	1795	3	Y	42	52	1			4
							46	9									
11	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	27	1	1908	3	Y	66	51	1			19
							73	9									
12	2046	X	1972	-0-	-74	-0-	49	1	343	2	Y	57	68	1			8
							1517	3	63	9							
01	2046	X	2004	-0-	-42	-0-	75	1	1584	2	Y	57	52	1			12
							282	3	63	9							

AN/CY BENAVIDES F WELL #: 105 RRCID -> 235981 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	19592	-0-	16492	35747	1022	1	18570	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	12834	-0-	9834	45581	666	1	12168	3	Y	-0-					-0-
10	55608	X	10027	-0-	-45581	-0-	308	1	9719	3	Y	-0-					-0-
11	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	111	1	7896	3	Y	-0-					-0-
*12	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	176	1	1241	2	Y	-0-					-0-
							5484	3									
*01	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	253	1	5364	2	Y	-0-					-0-
							956	3									

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	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-

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	1054	N	780	-0-	-274	-0-	765	3	15	9	Y	14	13	1			2
09	1020	N	926	-0-	-94	-0-	911	3	15	9	Y	14	13	1			3
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	935	3	13	9	Y	12	15	1			-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	950	3	21	9	Y	19	15	1			4
12	961	N	905	-0-	-56	-0-	164	2	723	3	Y	16	20	1			-0-
							18	9									
*01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	726	2	129	3	Y	17	15	1			2
							19	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4815	3	59	9	Y	54	52	1			12
09	4020	X	4018	-0-	-2	-0-	3959	3	59	9	Y	54	52	1			14
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4180	3	53	9	Y	48	59	1			3
11	4020	X	4000	-0-	-20	-0-	3917	3	83	9	Y	75	58	1			20
12	4154	X	4089	-0-	-65	-0-	741	2	3276	3	Y	65	77	1			8
							72	9									
*01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	2723	2	485	3	Y	65	59	1			13
							72	9									

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	206	3	10	9	Y	9	9	1			1
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	140	3	10	9	Y	9	8	1			2
10	186	N	49	-0-	-137	-0-	40	3	9	9	Y	8	10	1			-0-
11	210	N	15	-0-	-195	-0-	2	3	13	9	Y	12	9	1			3
12	155	N	31	-0-	-124	-0-	4	2	15	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	105	2	19	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	34	1	819	3	N	67	93	1			17
							74	9									
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	21	1	712	3	N	5					22
							6	9									
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	35	1	859	3	N	15					37
							17	9									
11	750	N	741	-0-	-9	-0-	27	1	714	3	N	-0-					37
*12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	36	1	145	2	N	1	1	1			37
							638	3	1	9							
01	775	N	741	-0-	-34	-0-	29	1	603	2	N	1					38
							108	3	1	9							

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	61	1	290	2	N	10					30
							11	9									
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	59	1	267	2	N	-0-					30
10	372	N	269	-0-	-103	-0-	12	1	257	2	N	-0-					30
11	360	N	239	-0-	-121	-0-	17	1	222	2	N	-0-					30
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					29
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					29

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	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10203	2	169	9	Y	154	110	1			130
09	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	8892	2	127	9	Y	115	109	1			136
10	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9115	2	154	9	Y	140	109	1			167
11	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7653	2	147	9	Y	134	225	1			76
12	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8817	2	166	9	Y	151	117	1			110
*01	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	7974	2	130	9	Y	118	115	1			113

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		329	-0-	329	329	329	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		114	-0-	114	443	114	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		591	-0-	591	1034	591	2			Y	-0-					-0-
11	1150	X	116	-0-	-1034	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

08	372	N	155	-0-	-217	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 8750

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738

08	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7524	2	121	9	Y	110	76	1			90
09	7080	X	6817	-0-	-263	-0-	6725	2	92	9	Y	84	78	1			96
10	7130	X	6759	-0-	-371	-0-	6651	2	108	9	Y	98	77	1			117
11	7410	X	5375	-0-	-2035	-0-	5276	2	99	9	Y	90	154	1			53
12	7657	X	5415	-0-	-2242	-0-	5318	2	97	9	Y	88	72	1			69
*01	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5190	2	94	9	Y	85	77	1			77

K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "1575" WELL #: 6 RRCID -> 160815 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802

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

K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 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-

K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

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

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	465 N	358	-0-	-107	-0-	13	1	341	2	N	4	4	1				3
						4	9										
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	16	1	404	2	N	3	5	1				1
						3	9										
10	403 N	373	-0-	-30	-0-	13	1	354	2	N	5	3	1				3
						6	9										
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	14	1	327	2	N	5	4	1				4
						6	9										
12	434 N	375	-0-	-59	-0-	12	1	359	2	N	4	4	1				4
						4	9										
*01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	6	1	388	2	N	6	4	1				6
						7	9										

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2305	X	691	-0-	-1614	-0-	40	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	168	1	2312	2	Y	-0-					-0-
10	2201	X	2092	-0-	-109	-0-	150	1	1942	2	Y	-0-					-0-
11	1980	X	1504	-0-	-476	-0-	122	1	1382	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	986	-0-	-1587	-0-	87	1	899	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	9	-0-	-1727	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	701	-0-	-260	-0-	26	1	672	2	N	3	3	1			3
							3	9									
09	840	N	607	-0-	-233	-0-	22	1	574	2	N	10	10	1			3
							11	9									
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	35	1	921	2	N	12	8	1			7
							13	9									
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	31	1	732	2	N	5	8	1			4
							6	9									
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	27	1	802	2	N	4	4	1			4
							4	9									
01	961	N	733	-0-	-228	-0-	10	1	717	2	N	5	4	1			5
							6	9									

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	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	134	1	3421	2	N	34	34	1			27
							37	9									
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	142	1	3651	2	N	37	53	1			11
							41	9									
10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	137	1	3606	2	N	27	23	1			15
							30	9									
11	3210	X	3159	-0-	-51	-0-	126	1	3007	2	N	24	21	1			18
							26	9									
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	126	1	3724	2	N	26	22	1			22
							29	9									
01	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	45	1	3114	2	N	23	22	1			23
							25	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	527	N	491	-0-	-36	-0-	18	1	473	2	N	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	18	1	471	2	N	4	3	1			1
							4	9									
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	522	2	N	-0-	1	1			-0-
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	19	1	453	2	N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	19	1	549	2	N	-0-					-0-
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	7	1	474	2	N	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1781	N	562	-0-	-1219	-0-	33	1	529	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	70	1	958	2	Y	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	88	1	1131	2	Y	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	74	1	838	2	Y	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	107	1	1106	2	Y	-0-					-0-
*01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	109	1	1061	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

O																	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

O																	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

O																	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	843	2	N	-0-					-0-
09	960	N	914	-0-	-46	-0-	34	1	880	2	N	-0-					-0-
10	992	N	896	-0-	-96	-0-	33	1	863	2	N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	36	1	865	2	N	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	N	-0-					-0-
01	899	N	686	-0-	-213	-0-	10	1	676	2	N	-0-					-0-

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	116	1	2255	2	N	37					149
							41	9									
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	77	1	1501	2	N	22					171
							24	9									
10	2201	N	1783	-0-	-418	-0-	123	1	1642	2	N	16					187
							18	9									
11	2340	N	1715	-0-	-625	-0-	94	1	1575	2	N	42					229
							46	9									
12	3100	N	3778	-0-	678	678	119	1	3624	2	N	32					261
							35	9									
*01	2441	N	1763	-0-	-678	-0-	155	1	1594	2	N	13	180	1			94
							14	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	391	N	160	-0-	-231	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	120	-0-	-120	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	84	-0-	-133	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

08	54	N	21	-0-	-33	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	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

08	1736	N	1284	-0-	-452	-0-	600	1	681	3	N	3					28
							3	9									
09	1440	N	1225	-0-	-215	-0-	600	1	624	3	N	1					29
							1	9									
10	1271	N	899	-0-	-372	-0-	600	1	296	3	N	3					32
							3	9									
11	1230	N	894	-0-	-336	-0-	600	1	290	3	N	4					36
							4	9									
12	1271	N	626	-0-	-645	-0-	600	1	25	3	N	1					37
							1	9									
01	899	N	627	-0-	-272	-0-	600	1	25	3	N	2					39
							2	9									

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

08	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	24	2	N	-0-					5
							8	3									
09	210	N	50	-0-	-160	-0-	3	1	37	2	N	-0-					5
							10	3									
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	N	-0-					5
							63	3									
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	N	-0-					5
							86	3									
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					5
							24	3									
*01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	394	2	N	-0-					5
							15	3									

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 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	H15	VIOL	-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-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

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

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

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

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG, FRANK WELL #: 1 D RRCID -> 125753 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835

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

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

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 125074 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	439					N	-0-					-0-
09	439	N	-0-	-0-	-439	-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-

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	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	237	1	1781	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	1538	-0-	-172	-0-	241	1	1297	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	1539	-0-	-538	-0-	218	1	1321	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	996	-0-	-1014	-0-	152	1	844	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	1442	-0-	-635	-0-	267	1	1175	2	N	-0-					-0-
01	2077	X	1614	-0-	-463	-0-	324	1	1290	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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	2	N	-0-					-0-
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	18	1	204	2	N	-0-					-0-
10	341	N	182	-0-	-159	-0-	14	1	168	2	N	-0-					-0-
11	270	N	195	-0-	-75	-0-	15	1	180	2	N	-0-					-0-
12	217	N	87	-0-	-130	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2018 - P/A 10/30/18

J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 1 RRCID -> 282215 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11484 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	923	-0-	-247	-0-	923	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	747	-0-	-431	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	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	8463		5226	-0-	-3237	-0-	614	1	4612	2	N	-0-					-0-
09	8190		3178	-0-	-5012	-0-	499	1	2679	2	N	-0-					-0-
10	5611	#	4204	-0-	-1407	-0-	596	1	3608	2	N	-0-					-0-
11	5220	#	4096	-0-	-1124	-0-	625	1	3471	2	N	-0-					-0-
12	5394	#	2356	-0-	-3038	-0-	436	1	1920	2	N	-0-					-0-
01	5394	#	2989	-0-	-2405	-0-	601	1	2388	2	N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - P/A 06/04/18

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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	34	1	427	3	Y	6	6	1	1	8	8
							7	9									
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	35	1	374	3	Y	4	5	1			7
							4	9									
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	37	1	368	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	340	3	Y	15	8	8			12
							17	9									
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	44	1	532	3	Y	7	7	1			12
							8	9									
*01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	44	1	486	3	Y	17	7	1	10	8	12
							19	9									

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	64	1	811	3	Y	7	8	1			14
							8	9									
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	79	1	825	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	87	1	866	3	Y	10	12	1			12
							11	9									
11	930	N	637	-0-	-293	-0-	52	1	574	3	Y	10					22
							11	9									
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	63	1	768	3	Y	10	13	1			19
							11	9									
01	961	N	840	-0-	-121	-0-	68	1	760	3	Y	11	11	1			19
							12	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	103	1	1313	3	Y	12	16	1			25
							13	9									
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	109	1	1151	3	Y	14	18	1			21
							15	9									
10	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	115	1	1140	3	Y	15	19	1			17
							17	9									
11	1350	N	999	-0-	-351	-0-	81	1	899	3	Y	17					34
							19	9									
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	89	1	1079	3	Y	14	20	1			28
							15	9									
01	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	103	1	1145	3	Y	20	17	1			31
							22	9									

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

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

08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	393	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	317	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	51	1	543	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-	4	1			2
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	364	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					1
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					1
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	423	3	Y	6	1	1			6
							7	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			2

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	66	1	851	3	N	17					40
							19	9									
*09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	78	1	802	3	N	9					49
							10	9									
*10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	81	1	850	3	N	-0-					49
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	46	1	614	3	N	-0-					49
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	67	1	864	3	N	-0-					49
*01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	66	1	753	3	N	11					60
							12	9									

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					1
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	1					2
							1	9									
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					2
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					2
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					2
01	124	N	23	-0-	-101	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					2

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

08	1116	N	989	-0-	-127	-0-	71	1	918	3	Y	-0-					24
09	1020	N	958	-0-	-62	-0-	85	1	873	3	Y	-0-					24
10	930	N	915	-0-	-15	-0-	79	1	836	3	Y	-0-					24
11	960	N	728	-0-	-232	-0-	51	1	677	3	Y	-0-					24
*12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	75	1	970	3	Y	-0-					24
*01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	95	1	1086	3	Y	-0-					24

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793

08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	58	1	748	3	Y	-0-					12
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	69	1	706	3	Y	-0-					12
10	868	N	733	-0-	-135	-0-	63	1	670	3	Y	-0-					12
11	780	N	689	-0-	-91	-0-	48	1	641	3	Y	-0-					12
*12	806	N	790	-0-	-16	-0-	54	1	701	3	Y	32					44
							35	9									
*01	744	N	721	-0-	-23	-0-	58	1	663	3	Y	-0-	30	6			14

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477

08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	81	1	922	3	Y	2					20
							2	9									
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	136	1	1485	3	Y	2					22
							2	9									
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	106	1	1276	3	Y	2					24
							2	9									
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	111	1	1560	3	Y	4					28
							4	9									
*12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	185	1	2273	3	Y	9	32	1			5
							10	9									
*01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	185	1	2206	3	Y	1					6
							1	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	5301	X	4610	-0-	-691	-0-	374	1	4227	3	Y	8					90
							9	9									
09	5130	X	3063	-0-	-2067	-0-	257	1	2800	3	Y	5					95
							6	9									
10	4464	X	4210	-0-	-254	-0-	323	1	3880	3	Y	6					101
							7	9									
11	4320	X	3660	-0-	-660	-0-	241	1	3408	3	Y	10					111
							11	9									
12	4464	X	4323	-0-	-141	-0-	323	1	3983	3	Y	15	107	1			19
							17	9									
01	4464	X	4262	-0-	-202	-0-	329	1	3932	3	Y	1					20
							1	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					3
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					3
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	3	Y	-0-					3
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	52	1	700	3	Y	-0-					3
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	Y	-0-					3
01	217	N	47	-0-	-170	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					3

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					10
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					10
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					10
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					10
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					10
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					10

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

08	2635	X	2418	-0-	-217	-0-	196	1	2222	3	Y	-0-					6
09	2550	X	1987	-0-	-563	-0-	167	1	1820	3	Y	-0-					6
10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	211	1	2528	3	Y	2					8
							2	9									
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	149	1	2113	3	Y	1					9
							1	9									
*12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	196	1	2412	3	Y	-0-	1	6			8
*01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	178	1	2127	3	Y	-0-					8

HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	64	1	730	3	Y	1					18
							1	9									
09	690	N	586	-0-	-104	-0-	49	1	536	3	Y	1					19
							1	9									
10	713	N	613	-0-	-100	-0-	47	1	565	3	Y	1					20
							1	9									
11	690	N	574	-0-	-116	-0-	38	1	535	3	Y	1					21
							1	9									
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	48	1	586	3	Y	2	19	1			4
							2	9									
*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	49	1	583	3	Y	-0-					4

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	160	1	1810	3	Y	-0-					5
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	144	1	1562	3	Y	-0-					5
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	147	1	1769	3	Y	1					6
							1	9									
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	134	1	1886	3	Y	-0-					6
*12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	182	1	2242	3	Y	-0-					6
*01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	168	1	2003	3	Y	-0-					6

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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	36	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	403	-0-	-77	-0-	36	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	307	-0-	-220	-0-	27	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	311	-0-	-169	-0-	22	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	28	1	372	3	Y	-0-					-0-
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	319	3	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	53	1	604	3	Y	1					7
							1	9									
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	86	1	934	3	Y	2					9
							2	9									
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	93	1	1114	3	Y	2					11
							2	9									
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	132	1	1859	3	Y	5					16
							6	9									
*12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	185	1	2281	3	Y	9	20	1			5
							10	9									
*01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	164	1	1953	3	Y	-0-					5

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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					5
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	-0-					5
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	Y	1					6
							1	9									
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	288	3	Y	1					7
							1	9									
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	53	1	658	3	Y	3	8	1			2
							3	9									
*01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	50	1	601	3	Y	-0-					2

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	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	247	1	1348	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1518	-0-	-252	-0-	276	1	1242	2	Y	-0-					-0-
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	243	1	1200	2	Y	-0-					-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	220	1	1104	2	Y	-0-					-0-
*12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	216	1	1237	2	Y	-0-					-0-
*01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	217	1	1242	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	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-
	HIRSCH ESTATE "2095"				WELL #: 1	RRCID -> 131670	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7390	-	8117
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	N	42	32	1			42
							46	9									
09	300	N	169	-0-	-131	-0-	9	1	101	3	N	54	70	1			26
							59	9									
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	19	1	222	3	N	43	38	1			31
							47	9									
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	17	1	235	3	N	32					63
							35	9									
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	375	3	N	51	75	1			39
							56	9									
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	N	-0-	22	1			17
	HIRSCH ESTATE "2093"				WELL #: 2	RRCID -> 132025	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH	9005	PERF.	7799	-	7841
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
	ROSCHER, W.C. 518				WELL #: 2	RRCID -> 132672	COMPL. DATE 07/03/1992					TOTAL DEPTH	8513	PERF.	7447	-	8082
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	1					6
							1	9									
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	106	1	1158	3	Y	1					7
							1	9									
10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	206	1	2468	3	Y	-0-					7
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	118	1	1669	3	Y	2					9
							2	9									
*12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	148	1	1818	3	Y	16					25
							18	9									
*01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	133	1	1581	3	Y	-0-					25
	LINCOLN, W.P. 1312				WELL #: 5	RRCID -> 132894	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6871	-	7659
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	201	1	2277	3	Y	-0-					5
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	188	1	2047	3	Y	-0-					5
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	186	1	2236	3	Y	1					6
							1	9									
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	167	1	2354	3	Y	1					7
							1	9									
*12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	176	1	2169	3	Y	-0-	1	6			6
*01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	191	1	2279	3	Y	-0-					6

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	908	-0-	-518	-0-	74	1	834	3	Y	-0-					27
09	1830	N	868	-0-	-962	-0-	74	1	794	3	Y	-0-					27
10	1116	N	897	-0-	-219	-0-	69	1	828	3	Y	-0-					27
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	58	1	812	3	Y	49					76
							54	9									
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	80	1	978	3	Y	16	77	1			15
							18	9									
*01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	87	1	1041	3	Y	-0-					15

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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	36	1	469	3	Y	9					29
							10	9									
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	381	3	Y	27	38	1			18
							30	9									
10	527	N	293	-0-	-234	-0-	25	1	267	3	Y	1					19
							1	9									
11	510	N	308	-0-	-202	-0-	20	1	271	3	Y	15	18	1			16
							17	9									
12	465	N	419	-0-	-46	-0-	28	1	362	3	Y	26	35	1			7
							29	9									
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	258	3	Y	17					24
							19	9									

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	296	-0-	-727	-0-	24	1	270	3	Y	2					7
							2	9									
09	1260	N	632	-0-	-628	-0-	53	1	578	3	Y	1					8
							1	9									
10	806	N	223	-0-	-583	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					8
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	3	Y	-0-					8
12	651	N	487	-0-	-164	-0-	36	1	447	3	Y	4					12
							4	9									
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					12

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 2 RRCID -> 134820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	Y	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	3	Y	-0-					-0-
*01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137370 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	13	1	139	3	Y	2					29
							2	9									
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	290	3	Y	2					31
							2	9									
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	3	Y	-0-					31
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	7					38
							8	9									
12	341	N	173	-0-	-168	-0-	13	1	156	3	Y	4	32	1			10
							4	9									
01	341	N	247	-0-	-94	-0-	19	1	228	3	Y	-0-					10

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HIRSH ESTATE 538 WELL #: 4 RRCID -> 138354 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	150	1	1695	3	Y	-0-					15
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	108	1	1170	3	Y	5					20
							6	9									
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	96	1	1144	3	Y	-0-					20
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	92	1	1295	3	Y	-0-					20
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	95	1	1160	3	Y	-0-					20
*01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	80	1	946	3	Y	-0-					20

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	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					8
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	2					10
							2	9									
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	1					11
							1	9									
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					11
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	320	3	Y	6					17
							7	9									
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					17

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-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	92	1	1049	3	Y	3					45
							3	9									
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	55	1	606	3	Y	3					48
							3	9									
10	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	87	1	1055	3	Y	1					49
							1	9									
11	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	68	1	962	3	Y	6					55
							7	9									
*12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	119	1	1476	3	Y	3	44	1			14
							3	9									
*01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	117	1	1392	3	Y	-0-					14

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	456	-0-	-174	-0-	40	1	416	3	Y	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	68	1	724	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	507	-0-	-123	-0-	36	1	471	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	33	1	430	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	484	-0-	-322	-0-	39	1	445	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

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

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

08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	115	1	1498	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1187	-0-	-433	-0-	105	1	1082	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	925	-0-	-780	-0-	80	1	845	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	972	-0-	-588	-0-	68	1	904	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	78	1	1015	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	582	-0-	-348	-0-	47	1	535	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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
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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	46	1	524	3	Y	-0-					39
09	690	N	202	-0-	-488	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					39
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					39
11	540	N	136	-0-	-404	-0-	9	1	126	3	Y	1					40
							1	9									
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	3	Y	-0-					40
*01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	3	Y	-0-					40

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	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	100	1	1126	3	Y	2					41
							2	9									
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	84	1	915	3	Y	-0-					41
10	1054	N	857	-0-	-197	-0-	66	1	791	3	Y	-0-					41
11	1020	N	577	-0-	-443	-0-	38	1	538	3	Y	1					42
							1	9									
12	1023	N	943	-0-	-80	-0-	71	1	872	3	Y	-0-					42
*01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	91	1	1078	3	Y	-0-					42

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	248	N	21	-0-	-227	-0-	2	1	19	3	N	-0-					33
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					33
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					33
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					33
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					33
*01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	N	-0-					33

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		146	-0-	146	146	13	1	132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	14B2 EXT		230	-0-	230	376	28	1	192	3	Y	9	7	1			2
							10	9									

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-	-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-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	67	1	724	3	N	2					82
							2	9									
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	80	1	954	3	N	13					95
							14	9									
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	48	1	671	3	N	4					99
							4	9									
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	86	1	1058	3	N	6					105
							7	9									
*01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	79	1	949	3	N	10					115
							11	9									

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

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

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

08	744	N	669	-0-	-75	-0-	61	1	608	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	570	-0-	-120	-0-	59	1	511	3	Y	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	103	1	841	3	Y	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	64	1	657	3	Y	-0-					-0-
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	75	1	771	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	754	-0-	-52	-0-	95	1	659	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

08	3441	X	2543	-0-	-898	-0-	206	1	2337	3	Y	-0-	45	1			8
09	3060	X	2045	-0-	-1015	-0-	172	1	1872	3	Y	1					9
							1	9									
10	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	184	1	2205	3	Y	-0-					9
11	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	129	1	1814	3	Y	9					18
							10	9									
*12	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	168	1	2065	3	Y	15					33
							17	9									
*01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	172	1	2059	3	Y	3					36
							3	9									

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

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-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	281	1	3179	3	Y	-0-					66
09	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	228	1	2478	3	Y	15					81
							17	9									
10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	200	1	2399	3	Y	-0-					81
11	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	127	1	1801	3	Y	5					86
							6	9									
*12	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	200	1	2468	3	Y	2					88
							2	9									
*01	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	195	1	2333	3	Y	-0-					88

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

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

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

08	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	137	1	1561	3	Y	-0-					48
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	141	1	1530	3	Y	-0-					48
10	1736	N	1524	-0-	-212	-0-	117	1	1407	3	Y	-0-					48
11	1650	N	1444	-0-	-206	-0-	96	1	1347	3	Y	1					49
							1	9									
12	1736	N	1423	-0-	-313	-0-	106	1	1315	3	Y	2					51
							2	9									
01	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	110	1	1318	3	Y	1					52
							1	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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	3131	X	2573	-0-	-558	-0-	184	1	2389	3	Y	-0-					33
09	3030	X	2151	-0-	-879	-0-	190	1	1961	3	Y	-0-					33
10	3131	X	2248	-0-	-883	-0-	194	1	2054	3	Y	-0-					33
11	2880	X	2166	-0-	-714	-0-	152	1	2014	3	Y	-0-					33
*12	2976	X	2349	-0-	-627	-0-	160	1	2089	3	Y	91					124
							100	9									
*01	2573	X	2050	-0-	-523	-0-	166	1	1884	3	Y	-0-	93	6			31

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	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	119	1	1346	3	Y	-0-					22
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	141	1	1536	3	Y	1					23
							1	9									
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	170	1	2050	3	Y	2					25
							2	9									
11	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	88	1	1251	3	Y	-0-					25
12	1736	N	1473	-0-	-263	-0-	110	1	1356	3	Y	6					31
							7	9									
01	2015	N	1052	-0-	-963	-0-	81	1	971	3	Y	-0-					31

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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	Y	2					12
							2	9									
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	540	3	Y	1					13
							1	9									
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	433	3	Y	-0-					13
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					13
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	365	3	Y	3					16
							3	9									
*01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	3	Y	-0-					16

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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					8
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	Y	2					10
							2	9									
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	1					11
							1	9									
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	Y	-0-					11
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	6					17
							7	9									
*01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	Y	-0-					17

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-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	82	1	1066	3	Y	22					68
							24	9									
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	101	1	1036	3	Y	52	81	1			39
							57	9									
10	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	99	1	1041	3	Y	2					41
							2	9									
11	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	70	1	926	3	Y	38	43	1			36
							42	9									
12	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	82	1	1058	3	Y	58	78	1			16
							64	9									
*01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	93	1	1057	3	Y	60					76
							66	9									

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

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

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

HIRSCH ESTATE NO. 1954 WELL #: 1 RRCID -> 184855 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509

08	3317	X	2323	-0-	-994	-0-	159	1	2061	3	Y	94					117
							103	9									
09	3210	X	2594	-0-	-616	-0-	229	1	2365	3	Y	-0-					117
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	266	1	2814	3	Y	1					118
							1	9									
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	192	1	2553	3	Y	57	85	1			90
							63	9									
12	2883	X	2783	-0-	-100	-0-	199	1	2584	3	Y	-0-					90
01	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	208	1	2365	3	Y	106	176	1			20
							117	9									

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

08	682	N	606	-0-	-76	-0-	43	1	551	3	Y	11					34
							12	9									
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	55	1	562	3	Y	28	41	1			21
							31	9									
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	63	1	663	3	Y	1					22
							1	9									
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	42	1	565	3	Y	22	24	1			20
							24	9									
12	682	N	646	-0-	-36	-0-	44	1	568	3	Y	31	43	1			8
							34	9									
01	713	N	651	-0-	-62	-0-	50	1	566	3	Y	32					40
							35	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	417	-0-	-141	-0-	30	1	340	3	N	43	32	1			25
							47	9									
09	810	N	352	-0-	-458	-0-	25	1	268	3	N	54	70	1			9
							59	9									
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	155	1	1866	3	N	42	38	1			13
							46	9									
11	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	186	1	2636	3	N	32					45
							35	9									
*12	3100	N	3845	-0-	745	745	284	1	3506	3	N	50	75	1			20
							55	9									
*01	3100	N	2861	-0-	-239	506	221	1	2640	3	N	-0-	20	1			-0-

NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	45	1	516	3	Y	5					16
							6	9									
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	40	1	439	3	Y	3					19
							3	9									
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	45	1	539	3	Y	2					21
							2	9									
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	41	1	577	3	Y	4					25
							4	9									
*12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	141	1	1734	3	Y	19					44
							21	9									
*01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	54	1	648	3	Y	-0-					44

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	258	-0-	-145	-0-	17	1	195	3	N	42	47	1			53
							46	9									
09	660	N	433	-0-	-227	-0-	32	1	342	3	N	54	80	1			27
							59	9									
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	325	3	N	42	39	1			30
							46	9									
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	548	3	N	32					62
							35	9									
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	48	1	598	3	N	54	76	1			40
							59	9									
*01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	N	294	136	1			198
							323	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	711	-0-	-343	-0-	57	1	652	3	Y	2					46
							2	9									
09	660	N	428	-0-	-232	-0-	36	1	390	3	Y	2					48
							2	9									
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	67	1	801	3	Y	-0-					48
11	630	N	321	-0-	-309	-0-	21	1	292	3	Y	7					55
							8	9									
12	434	N	306	-0-	-128	-0-	23	1	280	3	Y	3	43	1			15
							3	9									
01	651	N	94	-0-	-557	-0-	7	1	86	3	Y	1					16
							1	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	51	1	572	3	N	58	46	1			77
							64	9									
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	65	1	709	3	N	64	79	1			62
							70	9									
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	46	1	551	3	N	43	38	1			67
							47	9									
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	45	1	640	3	N	31					98
							34	9									
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	56	1	688	3	N	75	76	1			97
							83	9									
*01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	60	1	717	3	N	3	9	1			91
							3	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	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	89	1	1006	3	Y	4					11
							4	9									
09	1080	N	914	-0-	-166	-0-	77	1	834	3	Y	3					14
							3	9									
10	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	85	1	1013	3	Y	2					16
							2	9									
11	1050	N	986	-0-	-64	-0-	65	1	917	3	Y	4					20
							4	9									
*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	73	1	904	3	Y	18					38
							20	9									
01	1085	N	990	-0-	-95	-0-	77	1	913	3	Y	-0-					38

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	1579	-0-	-405	-0-	113	1	1466	3	Y	-0-					43
09	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	140	1	1443	3	Y	-0-					43
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	137	1	1445	3	Y	-0-					43
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	114	1	1520	3	Y	-0-					43
*12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	118	1	1531	3	Y	-0-					43
01	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	127	1	1447	3	Y	-0-					43

CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	89	1	1009	3	N	47	35	1			51
							52	9									
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	100	1	1089	3	N	63	72	1			42
							69	9									
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	91	1	1090	3	N	48	38	1			52
							53	9									
11	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	71	1	1001	3	N	34					86
							37	9									
*12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	101	1	1240	3	N	60	76	1			70
							66	9									
01	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	94	1	1116	3	N	12	9	1			73
							13	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 11 RRCID -> 195937 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	168	1	1912	3	N	4					64
							4	9									
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	181	1	1972	3	N	5					69
							6	9									
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	183	1	2202	3	N	5					74
							6	9									
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	133	1	1883	3	N	6					80
							7	9									
*12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	197	1	2432	3	N	10					90
							11	9									
01	2387	N	2247	-0-	-140	-0-	173	1	2066	3	N	7					97
							8	9									

LINCOLN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198919 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	155	1	1757	3	N	13	90	1			25
							14	9									
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	164	1	1780	3	N	19					44
							21	9									
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	144	1	1728	3	N	-0-					44
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	124	1	1760	3	N	21					65
							23	9									
*12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	186	1	2297	3	N	29					94
							32	9									
*01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	154	1	1843	3	N	10					104
							11	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 11 RRCID -> 201692 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	Y	-0-					-0-
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-

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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	Y	141	152	1			154
							155	9									
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	Y	95	174	1			75
							105	9									
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	117					192
							129	9									
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	Y	110	126	1			176
							121	9									
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	38	1	741	3	Y	171	108	1			239
							188	9									
*01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	78	1	1490	3	Y	156	356	1			39
							172	9									

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BILLINGS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 204074 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	73	1	1478	3	N	-0-					28
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	80	1	1582	3	N	9					37
							10	9									
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	89	1	1791	3	N	-0-					37
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	82	1	1470	3	N	-0-					37
*12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	89	1	1679	3	N	-0-					37
*01	1891	N	1406	-0-	-485	-0-	70	1	1336	3	N	-0-	7	6			30

VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	108	1	2187	3	Y	-0-					-0-
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	94	1	1831	3	Y	-0-					-0-
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	93	1	1881	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1492	-0-	-518	-0-	78	1	1414	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1574	-0-	-410	-0-	78	1	1496	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	95	1	1801	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	85	1	1730	3	N	22					153
							24	9									
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	89	1	1737	3	N	20	138	1			35
							22	9									
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	104	1	2116	3	N	-0-					35
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	91	1	1663	3	N	21					56
							23	9									
12	1922	N	1568	-0-	-354	-0-	78	1	1479	3	N	10					66
							11	9									
*01	1984	N	1665	-0-	-319	-0-	83	1	1571	3	N	10	3	6			73
							11	9									

EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

08	124	N	61	-0-	-63	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

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

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	377	3	Y	8					24
							9	9									
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	34	1	355	3	Y	18	28	1			14
							20	9									
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	364	3	Y	1					15
							1	9									
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	357	3	Y	15	16	1			14
							17	9									
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	29	1	379	3	Y	21	29	1			6
							23	9									
01	403	N	291	-0-	-112	-0-	22	1	254	3	Y	14					20
							15	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					-0-
11	141	X	9	-0-	-132	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	58					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	89	1	2016	2	N	4					7
							4	9									
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	93	1	2075	2	N	1					8
							1	9									
10	1767	N	1554	-0-	-213	-0-	64	1	1483	2	N	6					14
							7	9									
11	1710	N	1349	-0-	-361	-0-	58	1	1280	2	N	10					24
							11	9									
12	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	67	1	1581	2	N	18	25	1			17
							20	9									
01	1550	N	844	-0-	-706	-0-	15	1	828	2	N	1					18
							1	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	2	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

08	3503	X	3474	-0-	-29	-0-	368	1	3096	2	N	9	64	1			56
							10	9									
09	3630	X	3516	-0-	-114	-0-	366	1	3141	2	N	8					64
							9	9									
10	3751	X	3654	-0-	-97	-0-	376	1	3276	2	N	2					66
							2	9									
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	389	1	3463	2	N	1					67
							1	9									
12	3627	X	3123	-0-	-504	-0-	338	1	2774	2	N	10					77
							11	9									
01	3658	X	1741	-0-	-1917	-0-	197	1	1526	2	N	16					93
							18	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

08	4960	X	4568	-0-	-392	-0-	481	1	4051	2	N	33	95	1			103
							36	9									
09	4800	X	4489	-0-	-311	-0-	467	1	4013	2	N	8					111
							9	9									
10	4867	X	4452	-0-	-415	-0-	458	1	3983	2	N	10					121
							11	9									
11	4620	X	3418	-0-	-1202	-0-	345	1	3069	2	N	4					125
							4	9									
12	4650	X	3903	-0-	-747	-0-	423	1	3468	2	N	11					136
							12	9									
01	4650	X	3198	-0-	-1452	-0-	362	1	2802	2	N	31					167
							34	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	155	1	1301	2	N	1	18	1			14
							1	9									
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	155	1	1331	2	N	1					15
							1	9									
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	163	1	1418	2	N	2					17
							2	9									
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	181	1	1608	2	N	-0-					17
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	173	1	1418	2	N	10					27
							11	9									
*01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	141	1	1093	2	N	4					31
							4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	693	1	2599	2	Y	27					148
							30	9									
09	3210	X	2714	-0-	-496	-0-	605	1	2097	2	Y	11					159
							12	9									
10	DLQ G-10		3141	-0-	3141	3141	680	1	2448	2	Y	12	83	1			88
							13	9									
11	DLQ G-10		2791	-0-	2791	5932	633	1	2158	2	Y	-0-					88
12	DLQ G-10		3086	-0-	3086	9018	676	1	2397	2	Y	12					100
							13	9									
*01	11691	X	2673	-0-	-9018	-0-	614	1	2053	2	Y	5					105
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					56
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	64	1	220	2	Y	-0-					56
10	DLQ G-10		54	-0-	54	54	12	1	42	2	Y	-0-					56
11	DLQ G-10		80	-0-	80	134	18	1	62	2	Y	-0-					56
12	DLQ G-10		161	-0-	161	295	35	1	126	2	Y	-0-					56
*01	425	N	130	-0-	-295	-0-	30	1	100	2	Y	-0-					56

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	124	2	N	3	2	1			1
							3	9									
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	3	2	1			2
							3	9									
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	8	1	183	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	4	1	203	2	N	2	2	1			3
							2	9									

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

08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	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

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

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	620	N	532	-0-	-88	-0-	45	1	487	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	444	-0-	-156	-0-	41	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	55	1	578	2	Y	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	51	1	467	2	Y	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	58	1	550	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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	428	2	N	-0-					63
09	450	N	248	-0-	-202	-0-	23	1	225	2	N	-0-					63
10	434	N	336	-0-	-98	-0-	29	1	307	2	N	-0-					63
11	450	N	378	-0-	-72	-0-	37	1	341	2	N	-0-					63
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					63
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					63

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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

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

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-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

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

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

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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237906 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4231	2	1	9	N	1					5
09	4050 X	3567	-0-	-483	-0-	3567	2			N	-0-					5
10	4185 X	3787	-0-	-398	-0-	3785	2	2	9	N	2					7
11	4050 X	3440	-0-	-610	-0-	3438	2	2	9	N	2					9
12	4185 X	3482	-0-	-703	-0-	3482	2			N	-0-					9
01	4185 X	3671	-0-	-514	-0-	3668	2	3	9	N	3	12	1			-0-

VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	105	1	1127	2	N	-0-					28
09	1320 N	1164	-0-	-156	-0-	108	1	1056	2	N	-0-					28
10	1333 N	1245	-0-	-88	-0-	104	1	1091	2	N	45					73
						50	9									
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	124	1	1145	2	N	-0-					73
12	1209 N	961	-0-	-248	-0-	961	2			N	-0-					73
*01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	140	1	1322	2	N	-0-					73

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	311	1	4328	2	N	-0-					-0-
09	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	327	1	4370	2	N	-0-					-0-
10	4681 X	4664	-0-	-17	-0-	333	1	4331	2	N	-0-					-0-
11	4530 X	4394	-0-	-136	-0-	314	1	4080	2	N	-0-					-0-
12	4867 X	4711	-0-	-156	-0-	343	1	4368	2	N	-0-					-0-
01	4867 X	4413	-0-	-454	-0-	329	1	4084	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	900	N	708	-0-	-192	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	386	-0-	-823	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	744	N	199	-0-	-545	-0-	3	1	196	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2105	-0-	-535	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1840	-0-	-981	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1625	-0-	-545	-0-	23	1	1602	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

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

FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

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

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

PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

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

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
09	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
10	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
11	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
12	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	154	1	10906	2	N	-0-					-0-
01	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

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

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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	124	N	38	-0-	-86	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

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

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

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

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

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

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	777	-0-	-363	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	4815	-0-	-3615	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
10	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	6037	-0-	-2153	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	7840	-0-	-1305	-0-	109	1	7731	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	780	N	580	-0-	-200	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	24	1	1708	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
09	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1584	-0-	-936	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2724	-0-	-469	-0-	38	1	2686	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6325	X	4451	-0-	-1874	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	40	1	2849	2	N	-0-					-0-
01	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4694	-0-	-297	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
09	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3835	-0-	-257	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3203	-0-	-1478	-0-	45	1	3158	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

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

BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3915	-0-	815	815	3915	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	60	1	4259	2	N	-0-					-0-
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

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

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	721	-0-	-989	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
11	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2020	-0-	-708	-0-	28	1	1992	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W.V.JR. 2292 H WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	8	1	557	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
09	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	45	1	3165	2	N	-0-					-0-
01	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4947	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
10	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	61	1	4303	2	N	-0-					-0-
01	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	750	N	574	-0-	-176	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	682	N	370	-0-	-312	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	18	1	1294	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	9946	-0-	-2054	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	12345	-0-	-55	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	11967	-0-	-33	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	11802	-0-	-846	-0-	164	1	11638	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
10	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	50	1	3533	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-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	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					40
09	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					40
10	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					40
11	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2			N	-0-					40
12	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	126	1	8948	2	N	-0-					40
01	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					40

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	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31	X	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	12	X	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
09	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1248	-0-	-581	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3527	-0-	427	427	49	1	3478	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	427					N	NO RPT					-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1738	1	98	9	N	89					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	181	1			72
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	37	1	20	9	N	18					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					123
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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

08	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	1524	2	37	9	N	34								56
09	1800	N	1665	-0-	-135	-0-	1630	2	35	9	N	32								88
10	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	1715	2	41	9	N	37								125
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1574	2	34	9	N	31								156
12	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1667	2	42	9	N	38	149	1						45
01	1767	N	1445	-0-	-322	-0-	1403	2	42	9	N	38								83

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

08	3441	#	1952	-0-	-1489	-0-	1952	2			N	-0-								247
09	3330	#	1953	-0-	-1377	-0-	1953	2			N	-0-								247
10	3100	#	2199	-0-	-901	-0-	2192	2	7	9	N	6								253
11	3000	#	2660	-0-	-340	-0-	2638	2	22	9	N	20	181	1						92
12	2467	R	2467	-0-	-0-	-0-	2452	2	15	9	N	14								106
*01	2718	R	2718	-0-	-0-	-0-	2697	2	21	9	N	19								125

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DESPAIN WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074

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

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

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

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

	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	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	160	1	939	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	139	1	868	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	76	1	978	2	Y	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	144	1	784	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	964	-0-	-90	-0-	139	1	825	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	129	1	890	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

	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	341	N	293	-0-	-48	-0-	43	1	250	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	205	-0-	-125	-0-	28	1	177	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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	216	2	Y	-0-					-0-
*01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	38	1	261	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

	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	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	259	1	1525	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1184	-0-	-256	-0-	163	1	1020	2	Y	1					1
							1	9									
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	121	1	1556	2	Y	-0-					1
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	227	1	1234	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	238	1	1411	2	Y	-0-					1
*01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	219	1	1516	2	Y	-0-	1	1			-0-

BRISCOE D WELL #: 3 RRCID -> 144482 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952

	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	3255	X	2694	-0-	-561	-0-	390	1	2295	2	Y	8					8
							9	9									
09	3150	X	2186	-0-	-964	-0-	299	1	1868	2	Y	17					25
							19	9									
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	206	1	2656	2	Y	1					26
							1	9									
11	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	353	1	1922	2	Y	10	19	1			17
							11	9									
12	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	400	1	2373	2	Y	9					26
							10	9									
01	2852	X	2655	-0-	-197	-0-	335	1	2319	2	Y	1	18	1			9
							1	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

08	1643	N	1314	-0-	-329	-0-	191	1	1123	2	Y	-0-					9
09	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	182	1	1138	2	Y	1					10
							1	9									
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	102	1	1313	2	Y	-0-					10
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	199	1	1082	2	Y	-0-	1	1			9
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	197	1	1168	2	Y	1					10
							1	9									
01	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	174	1	1204	2	Y	-0-	1	1			9

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

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-

BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

08	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	777	1	4572	2	Y	4					4
							4	9									
09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	543	1	3396	2	Y	9					13
							10	9									
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	388	1	4993	2	Y	-0-					13
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	811	1	4414	2	Y	6	10	1			9
							7	9									
12	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	869	1	5154	2	Y	4					13
							4	9									
*01	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	733	1	5069	2	Y	1	9	1			5
							1	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8080 - 8100

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	651	X	346	-0-		-305	-0-		49	1	288	2	Y	8					8
									9	9									
09	630	X	261	-0-		-369	-0-		33	1	209	2	Y	17					25
									19	9									
10	345	N	345	-0-		-0-	-0-		25	1	319	2	Y	1					26
									1	9									
11	329	N	329	-0-		-0-	-0-		49	1	269	2	Y	10	19	1			17
									11	9									
12	345	N	345	-0-		-0-	-0-		48	1	287	2	Y	9					26
									10	9									
01	341	N	339	-0-		-2	-0-		43	1	295	2	Y	1	18	1			9
									1	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. 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	1209	X	952	-0-		-257	-0-		137	1	805	2	Y	9					23
									10	9									
09	1170	X	852	-0-		-318	-0-		115	1	719	2	Y	16					39
									18	9									
10	295	N	295	-0-		-0-	-0-		21	1	273	2	Y	1					40
									1	9									
11	1275	N	1275	-0-		-0-	-0-		196	1	1068	2	Y	10	19	1			31
									11	9									
12	868	N	793	-0-		-75	-0-		113	1	670	2	Y	9					40
									10	9									
*01	926	N	926	-0-		-0-	-0-		117	1	808	2	Y	1	18	1			23
									1	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. 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	635	N	635	-0-		-0-	-0-		92	1	539	2	Y	4					4
									4	9									
09	720	N	386	-0-		-334	-0-		52	1	325	2	Y	8					12
									9	9									
10	186	N	186	-0-		-0-	-0-		13	1	172	2	Y	1					13
									1	9									
11	329	N	329	-0-		-0-	-0-		50	1	273	2	Y	5	10	1			8
									6	9									
12	631	N	631	-0-		-0-	-0-		90	1	535	2	Y	5					13
									6	9									
*01	566	N	566	-0-		-0-	-0-		71	1	494	2	Y	1	9	1			5
									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. 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	544	N	544	-0-		-0-	-0-		79	1	465	2	Y	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-		-0-	-0-		76	1	476	2	Y	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-		-0-	-0-		39	1	505	2	Y	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-		-0-	-0-		77	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	511	-0-		-47	-0-		74	1	437	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	539	-0-		-19	-0-		68	1	471	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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	86	1	505	2	Y	21					21
							23	9									
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	80	1	501	2	Y	40					61
							44	9									
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	47	1	603	2	Y	3					64
							3	9									
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	98	1	531	2	Y	26	48	1			42
							29	9									
12	651	N	362	-0-	-289	-0-	49	1	289	2	Y	22					64
							24	9									
*01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	82	1	568	2	Y	5	46	1			23
							6	9									

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	271	1	1591	2	Y	16					16
							18	9									
09	1770	N	1612	-0-	-158	-0-	217	1	1359	2	Y	33					49
							36	9									
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	138	1	1776	2	Y	2					51
							2	9									
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	289	1	1574	2	Y	22	39	1			34
							24	9									
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	285	1	1693	2	Y	17					51
							19	9									
01	1922	N	1633	-0-	-289	-0-	206	1	1423	2	Y	4	37	1			18
							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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

08	1302	N	955	-0-	-347	B	-32014	114 1	841	3	N	-0-					12
09	0	N	701	-0-	701	B	-31313	95 1	606	3	N	-0-					12
10	1612	N	701	-0-	-911	B	-31313	97 1	603	3	N	1					13
								1 9									
11	1020	N	730	-0-	-290	B	-31313	101 1	627	3	N	2					15
								2 9									
12	0	N	1043	-0-	1043	B	-30270	147 1	896	3	N	-0-					15
01	713	N	960	-0-	247	B	-30023	133 1	821	3	N	5					20
								6 9									

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

08	217	N	713	-0-	496	B	-12406	28 1	685	3	N	-0-					-0-
09	0	N	686	-0-	686	B	-11720	27 1	659	3	N	-0-					-0-
10	62	N	682	-0-	620	B	-11100	28 1	654	3	N	-0-					-0-
11	330	N	728	-0-	398	B	-10702	30 1	698	3	N	-0-					-0-
12	0	N	841	-0-	841	B	-9861	32 1	809	3	N	-0-					-0-
01	341	N	823	-0-	482	B	-9379	30 1	793	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

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

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	98 309	1 3	1073	2	Y	-0-					-0-
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	99 336	1 3	1148	2	Y	-0-					-0-
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	107 383	1 3	1289	2	Y	-0-					-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	81 352	1 3	935	2	Y	-0-					-0-
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	69 290	1 3	870	2	Y	-0-					-0-
*01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	91 58	1 3	1505	2	Y	-0-					-0-

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	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	112 354	1 3	1229	2	Y	-0-					-0-
09	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	115 387	1 3	1325	2	Y	-0-					-0-
10	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	90 323	1 3	1087	2	Y	-0-					-0-
11	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	79 345	1 3	917	2	Y	-0-					-0-
*12	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	85 361	1 3	1082	2	Y	-0-					-0-
*01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	100 64	1 3	1661	2	Y	-0-					-0-

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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	52 161	1 3	559	2	Y	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34 116	1 3	396	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	535	-0-	-302	-0-	32 116	1 3	387	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	457	-0-	-293	-0-	27 118	1 3	312	2	Y	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32 136	1 3	409	2	Y	-0-					-0-
*01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	34 21	1 3	560	2	Y	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	372	N	307	-0-	-65	-0-	9	1	237	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	20	1	461	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
12	620	N	293	-0-	-327	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
*01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	Y	-0-					-0-
							8	3									

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636

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

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

08	341	N	290	-0-	-51	-0-	19	1	210	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
*01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-					-0-
							11	3									

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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

08	1519	N	1193	-0-	-326	-0-	79	1	865	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
09	1530	N	849	-0-	-681	-0-	53	1	616	2	Y	-0-					-0-
							180	3									
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	55	1	662	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	58	1	661	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	67	1	853	2	Y	-0-					-0-
							285	3									
*01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	63	1	1049	2	Y	-0-					-0-
							41	3									

MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

08	682	N	542	-0-	-140	-0-	36	1	393	2	N	-0-					-0-
							113	3									
09	660	N	522	-0-	-138	-0-	33	1	379	2	N	-0-					-0-
							110	3									
10	620	N	452	-0-	-168	-0-	27	1	327	2	N	-0-					-0-
							98	3									
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	28	1	327	2	N	-0-					-0-
							123	3									
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	32	1	414	2	N	-0-					-0-
							139	3									
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	N	-0-					-0-
							21	3									

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

08	1860	X	1081	-0-	-779	-0-	1081	2			N	-0-					114
09	1680	X	1130	-0-	-550	-0-	1096	2	34	9	N	31					145
10	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					145
11	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					145
12	1426	X	569	-0-	-857	-0-	569	2			N	-0-					145
01	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					145

ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

08	1674	N	1152	-0-	-522	-0-	1152	2			N	-0-					82
09	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	1100	2	17	9	N	15	1	8			96
10	1519	N	145	-0-	-1374	-0-	145	2			N	-0-					96
11	1110	N	106	-0-	-1004	-0-	105	2	1	9	N	1	1	8			96
12	1147	N	40	-0-	-1107	-0-	40	2			N	-0-					96
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					96

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
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	4929	#	3490	-0-	-1439	-0-	1197	1	2264	2	N	26					298
							29	9									
09	5130	#	4257	-0-	-873	-0-	1119	1	3123	2	N	14					312
							15	9									
10	5301	#	889	-0-	-4412	-0-	877	1	12	9	N	11					323
11	5130	#	931	-0-	-4199	-0-	918	1	13	9	N	12					335
12	4867	#	856	-0-	-4011	-0-	853	1	3	9	N	3	150	1			188
01	4433	#	983	-0-	-3450	-0-	971	1	12	9	N	11					199

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 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-

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
TR OFFSHORE, LLC 863725
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) //CONT.// 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC //CONT.// 846692
STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
TR OFFSHORE, LLC 863725
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	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-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100

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

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

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

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

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	24	1	775	2	Y	75	100	1			17
							83	9									
09	810	N	760	-0-	-50	-0-	21	1	677	2	Y	56	59	1			14
							62	9									
10	899	N	542	-0-	-357	-0-	14	1	464	2	Y	58	40	1			32
							64	9									
11	840	N	752	-0-	-88	-0-	22	1	720	2	Y	9	34	1			7
							10	9									
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	22	1	701	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
*01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	23	1	758	2	Y	12	12	1			7
							13	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
*01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 39 RRCID -> 208685 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294

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

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	89	1	645	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	79	1	551	3	Y	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	92	1	689	3	Y	-0-					-0-
*11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	79	1	569	3	Y	-0-					-0-
*12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	115	1	802	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1780	-0-	-545	-0-	215	1	1555	3	Y	9					13
							10	9									
09	2190	X	1098	-0-	-1092	-0-	136	1	953	3	Y	8	15	1			6
							9	9									
10	1922	X	1596	-0-	-326	-0-	186	1	1390	3	Y	18	15	1			9
							20	9									
11	1860	X	1733	-0-	-127	-0-	210	1	1512	3	Y	10					19
							11	9									
*12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	242	1	1692	3	Y	7	14	1			12
							8	9									
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					12

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4389	X	2600	-0-	-1789	-0-	305	1	2210	3	N	77					137
							85	9									
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	454	1	3187	3	N	106	130	1			113
							117	9									
10	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	653	1	4889	3	N	133	133	1			113
							146	9									
*11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	490	1	3530	3	N	122	132	1			103
							134	9									
*12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	560	1	3914	3	N	141	134	1			110
							155	9									
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					110

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
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321

*02	112	N	81	-0-	-31	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
07	124	N	33	-0-	-91	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-

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-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 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
*02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	287	1	2595	2	N	-0-					2
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	382	1	3770	2	N	-0-					2
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	319	1	3060	2	N	-0-					2
05	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	287	1	2752	2	N	-0-					2
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	284	1	2767	2	N	-0-					2
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	288	1	2889	2	N	-0-					2
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	284	1	2860	2	N	-0-					2
09	3000	X	2974	-0-	-26	-0-	284	1	2690	2	N	-0-					2
10	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	227	1	2820	2	N	-0-					2
*11	3000	X	2945	-0-	-55	-0-	189	1	2756	2	N	-0-	2	1			-0-
12	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	223	1	2664	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2774	-0-	-326	-0-	206	1	2568	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134

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

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 216172 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9758 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	112	N	98	-0-	-14	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	4	1	113	2	N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	2	N	-0-					-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	3	1	83	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-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	6720	X	4702	-0-	-2018	-0-	468	1	4234	2	N	-0-					2
03	5859	X	4591	-0-	-1268	-0-	422	1	4168	2	N	1					3
							1	9									
04	4980	X	4955	-0-	-25	-0-	468	1	4487	2	N	-0-					3
05	5208	X	4370	-0-	-838	-0-	413	1	3957	2	N	-0-					3
06	5040	X	4178	-0-	-862	-0-	386	1	3761	2	N	28					31
							31	9									
07	5208	X	4222	-0-	-986	-0-	383	1	3839	2	N	-0-					31
08	5115	X	3861	-0-	-1254	-0-	348	1	3513	2	N	-0-					31
09	4950	X	2258	-0-	-2692	-0-	215	1	2043	2	N	-0-					31
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	377	1	4683	2	N	-0-					31
*11	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	370	1	5406	2	N	1	4	1			28
							1	9									
12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	396	1	4722	2	N	-0-					28
01	5053	X	4495	-0-	-558	-0-	334	1	4161	2	N	-0-					28

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
*02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	160	1	1448	2	N	-0-					2
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	144	1	1423	2	N	-0-					2
04	1770	N	1617	-0-	-153	-0-	153	1	1464	2	N	-0-					2
05	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	164	1	1568	2	N	-0-					2
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	147	1	1433	2	N	1					3
							1	9									
07	1674	N	1477	-0-	-197	-0-	134	1	1343	2	N	-0-					3
08	1736	N	1429	-0-	-307	-0-	129	1	1300	2	N	-0-					3
09	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	144	1	1370	2	N	-0-					3
10	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	104	1	1294	2	N	-0-					3
11	1380	N	1258	-0-	-122	-0-	81	1	1177	2	N	-0-	3	1			-0-
12	1550	N	791	-0-	-759	-0-	61	1	730	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	81	1	1004	2	N	-0-					-0-

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
*02	616	N	601	-0-	-15	-0-	60	1	541	2	N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	59	1	582	2	N	-0-					-0-
04	720	N	625	-0-	-95	-0-	59	1	566	2	N	-0-					-0-
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	58	1	552	2	N	-0-					-0-
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	53	1	520	2	N	-0-					-0-
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	56	1	564	2	N	-0-					-0-
08	620	N	540	-0-	-80	-0-	49	1	491	2	N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	61	1	576	2	N	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	51	1	637	2	N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	52	1	753	2	N	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	52	1	623	2	N	-0-					-0-
*01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	51	1	642	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-					1
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					1
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	9	1	189	2	N	-0-					1
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	8	1	196	2	N	-0-					1
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	N	1					2
							1	9									
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	2	N	-0-					2
08	217	N	39	-0-	-178	-0-	1	1	38	2	N	-0-					2
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	2	N	-0-					2
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	7	1	189	2	N	-0-					2
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	2	N	-0-	2	1			-0-
12	279	N	186	-0-	-93	-0-	7	1	179	2	N	-0-					-0-
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171710 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10062 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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	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-

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	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

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

BOB WEST (L-3) //CONT.// 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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-

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
*02	420	N	372	-0-	-48	-0-	18	1	354	2	N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	16	1	402	2	N	-0-					-0-
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	14	1	326	2	N	-0-					-0-
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	15	1	367	2	N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	2	N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	416	2	N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	2	N	-0-					-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	16	1	401	2	N	-0-					-0-
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	15	1	371	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161769 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	476	N	352	-0-	-124	-0-	17	1	335	2	N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	16	1	335	2	N	-0-					-0-
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	13	1	326	2	N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	2	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	2	N	-0-					-0-
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	11	1	295	2	N	-0-					-0-
09	390	N	301	-0-	-89	-0-	11	1	290	2	N	-0-					-0-
10	372	N	311	-0-	-61	-0-	12	1	299	2	N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	2	N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	2	N	-0-					-0-
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	N	-0-					-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-

SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

*02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

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

*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

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

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176542 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 1012 RRCID -> 187314 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 11100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 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
*02	1204	N	1101	-0-	-103	-0-	110	1	991	2	N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	106	1	1045	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	108	1	1037	2	N	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	116	1	1108	2	N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	109	1	1063	2	N	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	112	1	1125	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	109	1	1097	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	96	1	914	2	N	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	93	1	1154	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	68	1	997	2	N	-0-					-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	89	1	1064	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	992	-0-	-248	-0-	74	1	918	2	N	-0-					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3668	X	3173	-0-	-495	-0-	316	1	2857	2	N	-0-					1
03	4061	X	3377	-0-	-684	-0-	311	1	3066	2	N	-0-					1
04	3810	X	3286	-0-	-524	-0-	310	1	2976	2	N	-0-					1
05	3751	X	3393	-0-	-358	-0-	321	1	3072	2	N	-0-					1
06	3420	X	3292	-0-	-128	-0-	306	1	2985	2	N	1					2
							1	9									
07	3503	X	3391	-0-	-112	-0-	308	1	3083	2	N	-0-					2
08	3410	X	3239	-0-	-171	-0-	292	1	2947	2	N	-0-					2
09	3300	X	3079	-0-	-221	-0-	294	1	2785	2	N	-0-					2
10	3410	X	3244	-0-	-166	-0-	242	1	3002	2	N	-0-					2
11	3300	X	3151	-0-	-149	-0-	202	1	2949	2	N	-0-	2	1			-0-
12	3379	X	2905	-0-	-474	-0-	225	1	2680	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2000	-0-	-1255	-0-	149	1	1851	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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
*02	2996	X	2676	-0-	-320	-0-	266	1	2410	2	N	-0-					1
03	3317	X	2930	-0-	-387	-0-	269	1	2660	2	N	1					2
							1	9									
04	3210	X	2784	-0-	-426	-0-	263	1	2521	2	N	-0-					2
05	3317	X	2315	-0-	-1002	-0-	219	1	2096	2	N	-0-					2
06	3060	X	2288	-0-	-772	-0-	213	1	2075	2	N	-0-					2
07	2945	X	1467	-0-	-1478	-0-	133	1	1334	2	N	-0-					2
08	2945	X	1605	-0-	-1340	-0-	145	1	1460	2	N	-0-					2
09	2790	X	1402	-0-	-1388	-0-	134	1	1268	2	N	-0-					2
10	2356	X	1164	-0-	-1192	-0-	87	1	1077	2	N	-0-					2
*11	2280	X	878	-0-	-1402	-0-	56	1	822	2	N	-0-	2	1			-0-
12	1612	X	1552	-0-	-60	-0-	120	1	1432	2	N	-0-					-0-
01	1612	X	1291	-0-	-321	-0-	96	1	1195	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278501 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9590 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-7) 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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		-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-

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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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-

BOB WEST (L-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	136 X		136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		432	-0-	432	432	432	3			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

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-

YZAQUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058

08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157555 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070

08	1147	N	919	-0-	-228	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
10	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 158032 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868

08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		68	-0-	68	68	68	3			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136

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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
RAMIREZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 152506 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3502 - 3552

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 141811 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9176 - 9602

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	N	-0-					2
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	N	-0-					2
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	21	1	451	2	N	-0-					2
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	19	1	471	2	N	-0-					2
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	18	1	435	2	N	-0-					2
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	19	1	454	2	N	-0-					2
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	17	1	444	2	N	-0-					2
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	17	1	431	2	N	-0-					2
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	467	2	N	-0-					2
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	17	1	457	2	N	-0-	2	1			-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	18	1	456	2	N	-0-					-0-
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	19	1	446	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	58	1	529	2	N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	53	1	519	2	N	-0-					-0-
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	47	1	447	2	N	1					1
							1	9									
05	651	N	504	-0-	-147	-0-	48	1	456	2	N	-0-					1
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	58	1	561	2	N	-0-					1
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	45	1	453	2	N	-0-					1
08	496	N	405	-0-	-91	-0-	37	1	368	2	N	-0-					1
09	630	N	294	-0-	-336	-0-	28	1	266	2	N	-0-					1
10	496	N	378	-0-	-118	-0-	28	1	350	2	N	-0-					1
11	390	N	193	-0-	-197	-0-	12	1	181	2	N	-0-	1	1			-0-
12	310	N	208	-0-	-102	-0-	16	1	192	2	N	-0-					-0-
01	372	N	178	-0-	-194	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

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

*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	11	1	228	2	N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	8	1	200	2	N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	8	1	182	2	N	-0-					-0-
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	7	1	174	2	N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	2	N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	N	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	9	1	227	2	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	N	-0-					-0-
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	189	1	3684	2	N	-0-					1
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	226	1	4620	2	N	-0-					1
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	210	1	4455	2	N	-0-					1
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	177	1	4401	2	N	-0-					1
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	162	1	3896	2	N	1					2
							1	9									
07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	165	1	3905	2	N	-0-					2
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	149	1	3938	2	N	-0-					2
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	120	1	3051	2	N	-0-					2
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	128	1	3317	2	N	-0-					2
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	105	1	2769	2	N	-0-	2	1			-0-
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	119	1	3028	2	N	-0-					-0-
*01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	150	1	3593	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF. 10180 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	163	1	1478	2	N	-0-					1
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	164	1	1621	2	N	-0-					1
04	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	163	1	1565	2	N	-0-					1
05	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	172	1	1644	2	N	-0-					1
06	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	159	1	1553	2	N	-0-					1
07	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	160	1	1605	2	N	-0-					1
08	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	157	1	1583	2	N	-0-					1
09	1710	N	1413	-0-	-297	-0-	135	1	1278	2	N	-0-					1
10	3100	N	26481	-0-	23381	23381	1974	1	24507	2	N	-0-					1
*11	3000	N	54879	-0-	51879	75260	3520	1	51352	2	N	6	3	1			4
							7	9									
12	3100	N	30164	-0-	27064	102324	2333	1	27831	2	N	-0-					4
*01	131253	X	28929	-0-	-102324	-0-	2149	1	26780	2	N	-0-					4

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
*02	476	N	407	-0-	-69	-0-	20	1	387	2	N	-0-					1
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	N	-0-					1
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	18	1	372	2	N	-0-					1
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	16	1	401	2	N	-0-					1
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	383	2	N	-0-					1
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	2	N	-0-					1
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	N	-0-					1
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	14	1	366	2	N	-0-					1
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	14	1	366	2	N	-0-					1
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	14	1	372	2	N	-0-	1	1			-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	2	N	-0-					-0-
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	140	N	76	-0-	-64	-0-	8	1	68	2	N	-0-					2
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					2
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	-0-					2
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	3	1	30	2	N	-0-					2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					2
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					2
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					2
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	2	1			-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	196	N	146	-0-	-50	-0-	7	1	139	2	N	-0-			-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-			-0-
04	240	N	108	-0-	-132	-0-	5	1	103	2	N	-0-			-0-
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	2	N	-0-			-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	-0-			-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-			-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	-0-			-0-
09	240	N	116	-0-	-124	-0-	4	1	112	2	N	-0-			-0-
10	186	N	111	-0-	-75	-0-	4	1	107	2	N	-0-			-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	2	N	-0-			-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	N	-0-			-0-
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	224	N	152	-0-	-72	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	2	N	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	2	N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	7	1	181	2	N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	7	1	177	2	N	-0-					-0-
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

*02	2072	N	1977	-0-	-95	-0-	197	1	1780	2	N	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	198	1	1953	2	N	1					1
							1	9									
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	221	1	2124	2	N	-0-					1
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	228	1	2183	2	N	-0-					1
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	211	1	2062	2	N	-0-					1
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	211	1	2116	2	N	-0-					1
08	2294	N	2283	-0-	-11	-0-	206	1	2077	2	N	-0-					1
09	2220	N	2153	-0-	-67	-0-	205	1	1948	2	N	-0-					1
10	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	166	1	2063	2	N	-0-					1
11	2220	N	2168	-0-	-52	-0-	139	1	2029	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	169	1	2012	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	164	1	2046	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	9	1	199	2	N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	N	1					1
							1	9									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	N	-0-					1
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	N	-0-					1
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	2	N	-0-					1
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	20	1	508	2	N	-0-					1
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	26	1	664	2	N	-0-					1
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	2	N	-0-	1	1			-0-
12	558	N	503	-0-	-55	-0-	19	1	484	2	N	-0-					-0-
01	558	N	348	-0-	-210	-0-	14	1	334	2	N	-0-					-0-

IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610

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-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

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-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1064	N	971	-0-	-93	-0-	47	1	923	2	N	1					4
							1	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	48	1	982	2	N	-0-					4
04	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	46	1	968	2	N	-0-					4
05	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	40	1	1005	2	N	1					5
							1	9									
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	40	1	951	2	N	-0-					5
07	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	41	1	968	2	N	-0-					5
08	1054	N	986	-0-	-68	-0-	36	1	950	2	N	-0-					5
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	36	1	919	2	N	-0-					5
10	1023	N	963	-0-	-60	-0-	36	1	927	2	N	-0-					5
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	35	1	931	2	N	-0-	5	1			-0-
12	992	N	988	-0-	-4	-0-	37	1	951	2	N	-0-					-0-
*01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	40	1	953	2	N	-0-					-0-

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-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

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

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

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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878

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

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

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

*02	896	N	818	-0-	-78	-0-	40	1	778	2	N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	42	1	857	2	N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	40	1	844	2	N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	37	1	929	2	N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	37	1	885	2	N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	40	1	942	2	N	-0-					-0-
08	961	N	906	-0-	-55	-0-	33	1	873	2	N	-0-					-0-
09	930	N	683	-0-	-247	-0-	26	1	657	2	N	-0-					-0-
10	992	N	637	-0-	-355	-0-	24	1	613	2	N	-0-					-0-
11	870	N	596	-0-	-274	-0-	22	1	574	2	N	-0-					-0-
12	713	N	625	-0-	-88	-0-	24	1	601	2	N	-0-					-0-
*01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	27	1	656	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-

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-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
*02	448	N	332	-0-	-116	-0-	33	1	299	2	N	-0-					2
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	38	1	376	2	N	-0-					2
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	39	1	374	2	N	-0-					2
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	43	1	408	2	N	-0-					2
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	2	N	-0-					2
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	37	1	368	2	N	-0-					2
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	38	1	379	2	N	-0-					2
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	36	1	341	2	N	-0-					2
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	29	1	358	2	N	-0-					2
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	24	1	356	2	N	-0-	2	1			-0-
12	403	N	284	-0-	-119	-0-	22	1	262	2	N	-0-					-0-
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	25	1	311	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-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	180	1	3517	2	N	-0-					2
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	155	1	3182	2	N	-0-					2
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	165	1	3497	2	N	-0-					2
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					2
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					2
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					2
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					2
09	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	40	1	1018	2	N	-0-					2
10	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	82	1	2107	2	N	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

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
*02	1932	N	1710	-0-	-222	-0-	83	1	1627	2	N	-0-					1
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	89	1	1822	2	N	-0-					1
04	1890	N	1495	-0-	-395	-0-	67	1	1428	2	N	-0-					1
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	77	1	1903	2	N	-0-					1
06	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	73	1	1761	2	N	-0-					1
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	76	1	1802	2	N	-0-					1
08	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	68	1	1805	2	N	1					2
							1	9									
09	1830	N	1800	-0-	-30	-0-	68	1	1732	2	N	-0-					2
10	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	65	1	1685	2	N	-0-					2
*11	1800	N	1351	-0-	-449	-0-	49	1	1302	2	N	-0-	2	1			-0-
12	1860	N	1330	-0-	-530	-0-	50	1	1280	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	67	1	1598	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	105	1	2053	2	N	-0-					1
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	115	1	2348	2	N	-0-					1
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	108	1	2286	2	N	1					2
							1	9									
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	106	1	2640	2	N	-0-					2
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	102	1	2444	2	N	-0-					2
07	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	116	1	2760	2	N	-0-					2
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	99	1	2621	2	N	-0-					2
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	98	1	2480	2	N	-0-					2
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	98	1	2535	2	N	-0-					2
*11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	87	1	2304	2	N	-0-	2	1			-0-
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	86	1	2203	2	N	-0-					-0-
*01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	73	1	1747	2	N	-0-					-0-

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
*02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	102	1	1997	2	N	-0-					1
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	96	1	1962	2	N	-0-					1
04	2220	N	1984	-0-	-236	-0-	89	1	1895	2	N	-0-					1
05	2325	N	1997	-0-	-328	-0-	77	1	1920	2	N	-0-					1
06	1980	N	1608	-0-	-372	-0-	64	1	1544	2	N	-0-					1
07	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	82	1	1937	2	N	-0-					1
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	80	1	2104	2	N	-0-					1
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	87	1	2206	2	N	-0-					1
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	83	1	2149	2	N	-0-					1
11	2100	N	2080	-0-	-20	-0-	76	1	2004	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2356	N	1953	-0-	-403	-0-	74	1	1879	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1632	-0-	-600	-0-	65	1	1567	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604

*02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	194	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	152	1	1502	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1636	-0-	-344	-0-	154	1	1482	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1241	-0-	-805	-0-	117	1	1124	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	928	-0-	-662	-0-	86	1	842	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	592	-0-	-1082	-0-	54	1	538	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	619	-0-	-621	-0-	56	1	563	2	N	-0-					-0-
09	930	N	795	-0-	-135	-0-	76	1	719	2	N	-0-					-0-
10	589	N	209	-0-	-380	-0-	16	1	193	2	N	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	105	1	1534	2	N	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	124	1	1479	2	N	-0-					-0-
*01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	180	1	2239	2	N	-0-					-0-

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-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2072	N	1729	-0-	-343	-0-	84	1	1645	2	N	-0-			-0-
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	88	1	1798	2	N	-0-			-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	90	1	1902	2	N	-0-			-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	83	1	2058	2	N	-0-			-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	82	1	1962	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1712	-0-	-334	-0-	69	1	1643	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	1827	-0-	-312	-0-	67	1	1760	2	N	-0-			-0-
09	2040	N	1680	-0-	-360	-0-	64	1	1616	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	53	1	1375	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1582	-0-	-188	-0-	58	1	1524	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1277	-0-	-459	-0-	48	1	1229	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	53	1	1281	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

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

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

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	448	N	419	-0-	-29	-0-	42	1	376	2	N	1					1
							1	9									
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	41	1	409	2	N	-0-					1
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	39	1	374	2	N	-0-					1
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	40	1	387	2	N	-0-					1
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	41	1	404	2	N	-0-					1
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	42	1	418	2	N	-0-					1
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	45	1	452	2	N	-0-					1
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	43	1	406	2	N	-0-					1
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	441	2	N	-0-					1
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	487	2	N	-0-	1	1			-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	35	1	415	2	N	-0-					-0-
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	32	1	404	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
*02	3052	X	2085	-0-	-967	-0-	102	1	1983	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2207	-0-	-335	-0-	103	1	2104	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	2145	-0-	-255	-0-	96	1	2049	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2300	-0-	-180	-0-	89	1	2211	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	1965	-0-	-435	-0-	79	1	1886	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1875	-0-	-450	-0-	76	1	1799	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	1666	-0-	-628	-0-	61	1	1604	2	N	1					1
							1	9									
09	2220	X	1897	-0-	-323	-0-	72	1	1825	2	N	-0-					1
10	2294	X	1975	-0-	-319	-0-	74	1	1901	2	N	-0-					1
11	1980	X	1814	-0-	-166	-0-	66	1	1748	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1953	X	1694	-0-	-259	-0-	64	1	1630	2	N	-0-					-0-
*01	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	88	1	2123	2	N	-0-					-0-

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
*02	1260	N	1106	-0-	-154	-0-	54	1	1052	2	N	-0-					1
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	57	1	1157	2	N	1					2
							1	9									
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	54	1	1146	2	N	-0-					2
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	48	1	1196	2	N	-0-					2
06	1170	N	947	-0-	-223	-0-	38	1	909	2	N	-0-					2
07	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	41	1	972	2	N	-0-					2
08	1240	N	839	-0-	-401	-0-	31	1	808	2	N	-0-					2
09	960	N	922	-0-	-38	-0-	35	1	887	2	N	-0-					2
10	1023	N	975	-0-	-48	-0-	36	1	939	2	N	-0-					2
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	35	1	925	2	N	-0-	2	1			-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	38	1	956	2	N	-0-					-0-
*01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	44	1	1048	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 13 RRCID -> 151267 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646

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

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

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

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684

*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

*02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	157	1	3056	2	N	-0-					1
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	176	1	3611	2	N	-0-					1
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	172	1	3657	2	N	-0-					1
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	156	1	3874	2	N	-0-					1
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	154	1	3688	2	N	-0-					1
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	160	1	3782	2	N	-0-					1
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	134	1	3524	2	N	-0-					1
09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	134	1	3399	2	N	-0-					1
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	129	1	3338	2	N	-0-					1
*11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	134	1	3527	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	133	1	3391	2	N	-0-					-0-
*01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	135	1	3231	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	812	N	724	-0-	-88	-0-	35 1	1 9	688	2	N	1					1
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	40	1	824	2	N	-0-					1
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	37	1	790	2	N	-0-					1
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	35	1	877	2	N	-0-					1
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	35	1	843	2	N	-0-					1
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	37	1	882	2	N	-0-					1
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	34	1	887	2	N	-0-					1
09	870	N	867	-0-	-3	-0-	33	1	834	2	N	-0-					1
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	34	1	879	2	N	-0-					1
11	900	N	820	-0-	-80	-0-	30	1	790	2	N	-0-	1	1			-0-
12	899	N	838	-0-	-61	-0-	32	1	806	2	N	-0-					-0-
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	35	1	848	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
*02	112	N	104	-0-	-8	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5264	X	4028	-0-	-1236	-0-	401	1	3627	2	N	-0-					1
03	5828	X	4677	-0-	-1151	-0-	430	1	4247	2	N	-0-					1
04	5640	X	4573	-0-	-1067	-0-	432	1	4141	2	N	-0-					1
05	5363	X	4554	-0-	-809	-0-	431	1	4123	2	N	-0-					1
06	4800	X	4238	-0-	-562	-0-	394	1	3844	2	N	-0-					1
07	4712	X	4332	-0-	-380	-0-	393	1	3939	2	N	-0-					1
08	4712	X	3415	-0-	-1297	-0-	308	1	3107	2	N	-0-					1
09	4560	X	3587	-0-	-973	-0-	342	1	3245	2	N	-0-					1
10	4557	X	3581	-0-	-976	-0-	267	1	3314	2	N	-0-					1
11	4230	X	3249	-0-	-981	-0-	208	1	3041	2	N	-0-	1	1			-0-
12	4340	X	3065	-0-	-1275	-0-	237	1	2828	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	2714	-0-	-1006	-0-	202	1	2512	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	N	-0-					1
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	N	-0-					1
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	N	-0-					1
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	63	1	1559	2	N	-0-					1
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	53	1	1276	2	N	-0-					1
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	48	1	1140	2	N	-0-					1
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	38	1	1006	2	N	-0-					1
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	38	1	957	2	N	-0-					1
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	47	1	1212	2	N	-0-					1
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	48	1	1254	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	55	1	1409	2	N	-0-					-0-
*01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	62	1	1495	2	N	-0-					-0-

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
*02	252	N	128	-0-	-124	-0-	13	1	115	2	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	12	1	114	2	N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	33	1	317	2	N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	-0-					-0-
08	341	N	219	-0-	-122	-0-	20	1	198	2	N	1					1
							1	9									
09	240	N	101	-0-	-139	-0-	10	1	91	2	N	-0-					1
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	N	-0-					1
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	2	N	-0-	1	1			-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	N	-0-					-0-
01	310	N	240	-0-	-70	-0-	18	1	222	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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

*02	2800	N	3336	-0-	536	1610	163	1	3173	2	N	-0-					1
03	3100	N	3673	-0-	573	2183	171	1	3501	2	N	1					2
							1	9									
04	5611	X	3428	-0-	-2183	-0-	154	1	3274	2	N	-0-					2
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	140	1	3478	2	N	-0-					2
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	135	1	3251	2	N	-0-					2
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	140	1	3321	2	N	-0-					2
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	129	1	3408	2	N	-0-					2
09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	129	1	3275	2	N	-0-					2
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	134	1	3469	2	N	-0-					2
*11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	120	1	3155	2	N	-0-	2	1			-0-
12	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	98	1	2494	2	N	-0-					-0-
*01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	121	1	2916	2	N	-0-					-0-

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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	923	1	8350	2	N	-0-					2
03	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	994	1	9809	2	N	1					3
							1	9									
04	9750	X	7174	-0-	-2576	-0-	677	1	6497	2	N	-0-					3
05	10261	X	8261	-0-	-2000	-0-	781	1	7480	2	N	-0-					3
06	9930	X	8374	-0-	-1556	-0-	779	1	7595	2	N	-0-					3
07	10261	X	8937	-0-	-1324	-0-	811	1	8126	2	N	-0-					3
08	10261	X	5675	-0-	-4586	-0-	512	1	5162	2	N	1					4
							1	9									
09	8370	X	8051	-0-	-319	-0-	768	1	7283	2	N	-0-					4
10	8928	X	7258	-0-	-1670	-0-	541	1	6717	2	N	-0-					4
*11	8640	X	7864	-0-	-776	-0-	504	1	7360	2	N	-0-	4	1			-0-
12	8928	X	8522	-0-	-406	-0-	659	1	7863	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	7856	-0-	-452	-0-	584	1	7272	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	N	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	14	1	296	2	N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	12	1	290	2	N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	N	-0-					-0-
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	11	1	251	2	N	-0-					-0-
08	310	N	162	-0-	-148	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	7	1	186	2	N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	8	1	212	2	N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	N	-0-					-0-
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	339	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	112	N	38	-0-	-74	-0-	2	1	36	2	N	-0-					2
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	1					3
							1	9									
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					3
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					3
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					3
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					3
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					3
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					3
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					3
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-	3	1			-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 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
*02	168	N	114	-0-	-54	-0-	11	1	103	2	N	-0-			-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	-0-			-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	12	1	113	2	N	-0-			-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	2	N	-0-			-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	N	-0-			-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	2	N	-0-			-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	-0-			-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	16	1	147	2	N	-0-			-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	14	1	178	2	N	-0-			-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	13	1	186	2	N	-0-			-0-
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	8	1	101	2	N	-0-			-0-
*01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	N	-0-			-0-

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-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

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

*02	9436	X	7910	-0-	-1526	-0-	787	1	7123	2	N	-0-			2
03	10230	X	8450	-0-	-1780	-0-	777	1	7673	2	N	-0-			2
04	9600	X	7700	-0-	-1900	-0-	727	1	6973	2	N	-0-			2
05	8835	X	8461	-0-	-374	-0-	800	1	7661	2	N	-0-			2
06	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	819	1	7981	2	N	1			3
							1	9							
07	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	853	1	8543	2	N	-0-			3
08	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	816	1	8228	2	N	-0-			3
09	8790	X	8459	-0-	-331	-0-	807	1	7652	2	N	-0-			3
10	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	735	1	9130	2	N	-0-			3
*11	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	678	1	9896	2	N	-0-	3	1	-0-
12	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	727	1	8672	2	N	-0-			-0-
01	9858	X	9388	-0-	-470	-0-	697	1	8691	2	N	-0-			-0-

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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

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

*02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	47 1	423 2	N	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	37 1	367 2	N	-0-			-0-
04	600 N	547	-0-	-53	-0-	52 1	495 2	N	-0-			-0-
05	527 N	508	-0-	-19	-0-	48 1	460 2	N	-0-			-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	53 1	512 2	N	-0-			-0-
07	558 N	544	-0-	-14	-0-	49 1	495 2	N	-0-			-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	47 1	471 2	N	-0-			-0-
09	570 N	433	-0-	-137	-0-	41 1	392 2	N	-0-			-0-
10	558 N	479	-0-	-79	-0-	36 1	443 2	N	-0-			-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	33 1	482 2	N	-0-			-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	46 1	553 2	N	-0-			-0-
*01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	43 1	539 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 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-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

*02	196 N	171	-0-	-25	-0-	8 1	163 2	N	-0-			1
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12 1	250 2	N	-0-			1
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	206 2	N	-0-			1
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	10 1	258 2	N	-0-			1
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	13 1	309 2	N	-0-			1
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	12 1	275 2	N	-0-			1
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	10 1	252 2	N	-0-			1
09	330 N	248	-0-	-82	-0-	9 1	239 2	N	-0-			1
10	279 N	183	-0-	-96	-0-	7 1	176 2	N	-0-			1
11	240 N	161	-0-	-79	-0-	6 1	155 2	N	-0-	1 1		-0-
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	8 1	194 2	N	-0-			-0-
01	186 N	145	-0-	-41	-0-	6 1	139 2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	N	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	90	1	886	2	N	-0-					-0-
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	82	1	789	2	N	-0-					-0-
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	66	1	630	2	N	-0-					-0-
06	660	X	523	-0-	-137	-0-	49	1	474	2	N	-0-					-0-
07	682	X	504	-0-	-178	-0-	46	1	458	2	N	-0-					-0-
08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	109	1	1101	2	N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	51	1	479	2	N	-0-					-0-
10	496	N	427	-0-	-69	-0-	32	1	395	2	N	-0-					-0-
11	660	N	455	-0-	-205	-0-	29	1	426	2	N	-0-					-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	43	1	514	2	N	-0-					-0-
*01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	36	1	443	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	166	1	1498	2	N	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	166	1	1636	2	N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	168	1	1616	2	N	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	174	1	1671	2	N	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	161	1	1571	2	N	1					1
							1	9									
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	163	1	1629	2	N	-0-					1
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	160	1	1611	2	N	-0-					1
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	165	1	1563	2	N	-0-					1
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	133	1	1645	2	N	-0-					1
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	109	1	1594	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	137	1	1629	2	N	-0-					-0-
*01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	135	1	1688	2	N	-0-					-0-

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
*02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	85	1	1663	2	N	-0-					1
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	84	1	1723	2	N	-0-					1
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	80	1	1703	2	N	-0-					1
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	70	1	1729	2	N	-0-					1
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	69	1	1648	2	N	-0-					1
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	75	1	1776	2	N	-0-					1
08	1581	N	1018	-0-	-563	-0-	37	1	981	2	N	-0-					1
09	1530	N	1268	-0-	-262	-0-	48	1	1220	2	N	-0-					1
10	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	59	1	1518	2	N	-0-					1
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	57	1	1500	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1302	N	946	-0-	-356	-0-	36	1	910	2	N	-0-					-0-
*01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	66	1	1575	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	560	N	488	-0-	-72	-0-	24	1	463	2	N	1					1
							1	9									
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	28	1	566	2	N	-0-					1
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	N	-0-					1
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	23	1	571	2	N	-0-					1
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	23	1	552	2	N	-0-					1
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	24	1	566	2	N	-0-					1
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	20	1	538	2	N	-0-					1
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	20	1	496	2	N	-0-					1
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	21	1	531	2	N	-0-					1
11	540	N	538	-0-	-2	-0-	20	1	518	2	N	-0-	1	1			-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	21	1	528	2	N	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	21	1	495	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	53	1	476	2	N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	52	1	514	2	N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	52	1	495	2	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	53	1	505	2	N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	50	1	491	2	N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	51	1	508	2	N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	48	1	480	2	N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	42	1	395	2	N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	43	1	530	2	N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	N	-0-					-0-
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	25	1	304	2	N	-0-					-0-
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	23	1	286	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093

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

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	6132	X	5668	-0-	-464	-0-	564	1	5104	2	N	-0-					2
03	6789	X	5726	-0-	-1063	-0-	527	1	5199	2	N	-0-					2
04	6570	X	6062	-0-	-508	-0-	572	1	5490	2	N	-0-					2
05	6572	X	6179	-0-	-393	-0-	584	1	5595	2	N	-0-					2
06	6360	X	5019	-0-	-1341	-0-	467	1	4552	2	N	-0-					2
07	6262	X	5508	-0-	-754	-0-	500	1	5008	2	N	-0-					2
08	6262	X	4885	-0-	-1377	-0-	441	1	4443	2	N	1					3
							1	9									
09	6060	X	4026	-0-	-2034	-0-	384	1	3642	2	N	-0-					3
10	6169	X	5103	-0-	-1066	-0-	380	1	4723	2	N	-0-					3
*11	5340	X	2967	-0-	-2373	-0-	190	1	2777	2	N	-0-	3	1			-0-
12	5518	X	3567	-0-	-1951	-0-	276	1	3291	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	3952	-0-	-1163	-0-	294	1	3658	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	2772	X	2466	-0-	-306	-0-	245 1	1 9	2220	2	N	1					4
03	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	262	1	2583	2	N	-0-					4
04	2880	X	2616	-0-	-264	-0-	247	1	2369	2	N	-0-					4
05	2728	X	1988	-0-	-740	-0-	188	1	1800	2	N	-0-					4
06	2760	X	2490	-0-	-270	-0-	232 1	1 9	2257	2	N	1					5
07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	261	1	2611	2	N	-0-					5
08	2852	X	2716	-0-	-136	-0-	245	1	2471	2	N	-0-					5
09	2610	X	2506	-0-	-104	-0-	239	1	2267	2	N	-0-					5
10	2883	X	2384	-0-	-499	-0-	178	1	2206	2	N	-0-					5
11	2790	X	2625	-0-	-165	-0-	168	1	2457	2	N	-0-	5	1			-0-
12	2883	X	2524	-0-	-359	-0-	195	1	2329	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2287	-0-	-441	-0-	170	1	2117	2	N	-0-					-0-

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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 212669 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 10796

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

*02	12852 X	12496	-0-	-356	-0-	1243 1	11253 2	N	-0-			3
03	14229 X	13406	-0-	-823	-0-	1233 1	12173 2	N	-0-			3
04	13770 X	13401	-0-	-369	-0-	1265 1	12136 2	N	-0-			3
05	14198 X	13634	-0-	-564	-0-	1289 1	12344 2	N	1			4
						1 9						
06	13380 X	12674	-0-	-706	-0-	1179 1	11495 2	N	-0-			4
07	13826 X	10716	-0-	-3110	-0-	973 1	9743 2	N	-0-			4
08	13857 X	13285	-0-	-572	-0-	1199 1	12086 2	N	-0-			4
09	13410 X	10937	-0-	-2473	-0-	1043 1	9894 2	N	-0-			4
10	13640 X	11948	-0-	-1692	-0-	891 1	11057 2	N	-0-			4
*11	13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	839 1	12242 2	N	1	4 1		1
						1 9						
12	13299 X	11914	-0-	-1385	-0-	921 1	10993 2	N	-0-			1
*01	13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	1023 1	12746 2	N	-0-			1

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 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-

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 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-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230249 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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																	
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	N	-0-					2
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	30	1	621	2	N	-0-					2
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	750	2	N	-0-					2
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	22	1	538	2	N	-0-					2
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	577	2	N	1					3
							1	9									
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	31	1	739	2	N	-0-					3
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	23	1	609	2	N	-0-					3
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	692	2	N	-0-					3
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	583	2	N	-0-					3
11	240	N	107	-0-	-133	-0-	4	1	103	2	N	-0-	3	1			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440																	
*02	84	N	35	-0-	-49	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243489 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530																	
*02	8288	X	7298	-0-	-990	-0-	726	1	6572	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	7016	-0-	-2160	-0-	645	1	6371	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	7047	-0-	-1833	-0-	665	1	6382	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	6850	-0-	-1427	-0-	648	1	6202	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6511	-0-	-1289	-0-	606	1	5905	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7037	-0-	-1023	-0-	639	1	6398	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6918	-0-	-367	-0-	624	1	6294	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6547	-0-	-503	-0-	624	1	5923	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6937	-0-	-100	-0-	517	1	6420	2	N	-0-					-0-
*11	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	441	1	6430	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6798	-0-	-239	-0-	526	1	6272	2	N	-0-					-0-
*01	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	522	1	6509	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	15624	X	13835	-0-	-1789	-0-	675	1	13160	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	14187	-0-	-3111	-0-	661	1	13526	2	N	-0-					-0-
04	16740	X	16314	-0-	-426	-0-	733	1	15581	2	N	-0-					-0-
05	16399	X	16260	-0-	-139	-0-	629	1	15631	2	N	-0-					-0-
06	15870	X	14431	-0-	-1439	-0-	577	1	13854	2	N	-0-					-0-
07	16864	X	12674	-0-	-4190	-0-	513	1	12161	2	N	-0-					-0-
08	16864	X	15781	-0-	-1083	-0-	576	1	15205	2	N	-0-					-0-
09	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	623	1	15830	2	N	-0-					-0-
10	16275	X	15758	-0-	-517	-0-	587	1	15171	2	N	-0-					-0-
*11	15270	X	14866	-0-	-404	-0-	543	1	14321	2	N	2	1	1			1
							2	9									
12	16988	X	12909	-0-	-4079	-0-	488	1	12421	2	N	-0-					1
01	16988	X	15019	-0-	-1969	-0-	601	1	14418	2	N	-0-					1

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156

*02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151021 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426

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	3	-0-	3	3		3	3			Y	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	583	-0-	583	583	583	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 139825 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 17290 PERF.11990 - 13094

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

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

*02	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					1
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					1
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					1
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					1
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	N	-0-					1
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					1
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					1
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					1
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-	1	1			-0-
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	440	1	8587	2	N	-0-					2
03	9827	X	9072	-0-	-755	-0-	423	1	8649	2	N	-0-					2
04	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	476	1	10108	2	N	-0-					2
05	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	435	1	10823	2	N	1					3
							1	9									
06	9690	X	9481	-0-	-209	-0-	379	1	9102	2	N	-0-					3
07	10385	X	9475	-0-	-910	-0-	384	1	9091	2	N	-0-					3
08	10385	X	9411	-0-	-974	-0-	344	1	9067	2	N	-0-					3
09	10050	X	8346	-0-	-1704	-0-	316	1	8030	2	N	-0-					3
10	10385	X	8313	-0-	-2072	-0-	310	1	8003	2	N	-0-					3
*11	9480	X	8533	-0-	-947	-0-	312	1	8221	2	N	-0-	3	1			-0-
12	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	367	1	9343	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	9135	-0-	-289	-0-	365	1	8770	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	112	N	14	-0-	-98	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
09	150	N	47	-0-	-103	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-

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-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	924	N	578	-0-	-346	-0-	28	1	550	2	N	-0-					1
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	555	2	N	1					2
							1	9									
04	1020	N	607	-0-	-413	-0-	27	1	580	2	N	-0-					2
05	651	N	313	-0-	-338	-0-	12	1	301	2	N	-0-					2
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	37	1	896	2	N	-0-					2
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	39	1	919	2	N	-0-					2
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	2	N	-0-					2
09	930	N	832	-0-	-98	-0-	31	1	801	2	N	-0-					2
10	961	N	809	-0-	-152	-0-	30	1	779	2	N	-0-					2
11	810	N	644	-0-	-166	-0-	24	1	620	2	N	-0-	2	1			-0-
12	868	N	686	-0-	-182	-0-	26	1	660	2	N	-0-					-0-
01	806	N	584	-0-	-222	-0-	23	1	561	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	145	1	2824	2	N	-0-					-0-
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	160	1	3275	2	N	1					1
							1	9									
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	152	1	3227	2	N	-0-					1
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	133	1	3308	2	N	-0-					1
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	135	1	3254	2	N	-0-					1
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	140	1	3318	2	N	-0-					1
08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	128	1	3364	2	N	-0-					1
09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	125	1	3172	2	N	-0-					1
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	120	1	3113	2	N	-0-					1
*11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	116	1	3060	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	120	1	3044	2	N	-0-					-0-
*01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	131	1	3145	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	1					1
							1	9									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	2	N	-0-					1
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672	2	N	-0-					1
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	34	1	842	2	N	-0-					1
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	36	1	853	2	N	-0-					1
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	41	1	980	2	N	-0-					1
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	40	1	1044	2	N	-0-					1
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	39	1	1003	2	N	-0-					1
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	48	1	1238	2	N	-0-					1
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	40	1	1052	2	N	-0-	1	1			-0-
12	930	N	917	-0-	-13	-0-	35	1	882	2	N	-0-					-0-
01	930	N	555	-0-	-375	-0-	22	1	533	2	N	-0-					-0-

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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	365	1	7118	2	N	-0-					2
03	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	428	1	8770	2	N	-0-					2
04	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	370	1	7860	2	N	-0-					2
05	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	272	1	6757	2	N	-0-					2
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	258	1	6188	2	N	1					3
							1	9									
07	6572	X	6438	-0-	-134	-0-	261	1	6177	2	N	-0-					3
08	6572	X	5952	-0-	-620	-0-	217	1	5735	2	N	-0-					3
09	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	267	1	6779	2	N	-0-					3
10	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	291	1	7514	2	N	-0-					3
*11	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	284	1	7475	2	N	-0-	3	1			-0-
12	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	262	1	6667	2	N	-0-					-0-
*01	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	293	1	7039	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594																	
*02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	73	1	1419	2	N	-0-					-0-
03	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	138	1	2817	2	N	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	85	1	1807	2	N	-0-					-0-
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	82	1	2044	2	N	-0-					-0-
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	80	1	1916	2	N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	62	1	1470	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	44	1	1170	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	41	1	1050	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	918	-0-	-384	-0-	34	1	884	2	N	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	44	1	1170	2	N	-0-					-0-
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	67	1	1695	2	N	-0-					-0-
*01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	60	1	1440	2	N	-0-					-0-
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																	
*02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	165	1	3212	2	N	-0-					1
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	185	1	3795	2	N	-0-					1
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	171	1	3625	2	N	-0-					1
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	145	1	3613	2	N	1					2
							1	9									
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	140	1	3368	2	N	-0-					2
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	151	1	3589	2	N	-0-					2
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	132	1	3477	2	N	-0-					2
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	127	1	3237	2	N	-0-					2
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	128	1	3311	2	N	-0-					2
*11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	120	1	3157	2	N	-0-	2	1			-0-
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	129	1	3284	2	N	-0-					-0-
*01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	139	1	3340	2	N	-0-					-0-
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-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

*02	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	155	1	3028	2	N	-0-					1
03	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	152	1	3119	2	N	1					2
						1	9									
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	148	1	3153	2	N	-0-					2
05	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	145	1	3600	2	N	-0-					2
06	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	201	1	4828	2	N	-0-					2
07	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	231	1	5478	2	N	-0-					2
08	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	235	1	6202	2	N	-0-					2
09	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	169	1	4307	2	N	-0-					2
10	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	200	1	5169	2	N	-0-					2
*11	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	164	1	4331	2	N	-0-	2	1			-0-
12	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	111	1	2840	2	N	-0-					-0-
01	1829 X	215	-0-	-1614	-0-	9	1	206	2	N	-0-					-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9128	X	8276	-0-	-852	-0-	823 1	1 9	7452	2	N	1					3
03	10106	X	9594	-0-	-512	-0-	882	1	8712	2	N	-0-					3
04	9780	X	9446	-0-	-334	-0-	892	1	8554	2	N	-0-					3
05	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	922	1	8825	2	N	-0-					3
06	9270	X	9087	-0-	-183	-0-	845 1	1 9	8241	2	N	1					4
07	9734	X	9067	-0-	-667	-0-	823	1	8244	2	N	-0-					4
08	9765	X	8511	-0-	-1254	-0-	768	1	7743	2	N	-0-					4
09	9450	X	8897	-0-	-553	-0-	848	1	8049	2	N	-0-					4
10	9734	X	8426	-0-	-1308	-0-	628	1	7798	2	N	-0-					4
*11	9090	X	8966	-0-	-124	-0-	575	1	8391	2	N	-0-	4	1			-0-
12	9207	X	9121	-0-	-86	-0-	705	1	8416	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	8073	-0-	-1134	-0-	600	1	7473	2	N	-0-					-0-

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-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11172	X	6712	-0-	-4460	-0-	668	1	6044	2	N	-0-					4
03	8835	X	4146	-0-	-4689	-0-	381	1	3764	2	N	1					5
							1	9									
04	6330	X	4070	-0-	-2260	-0-	384	1	3686	2	N	-0-					5
05	7409	X	4855	-0-	-2554	-0-	459	1	4395	2	N	1					6
							1	9									
06	7170	X	4987	-0-	-2183	-0-	464	1	4523	2	N	-0-					6
07	7409	X	7003	-0-	-406	-0-	636	1	6367	2	N	-0-					6
08	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	1342	1	13525	2	N	-0-					6
09	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	1385	1	13136	2	N	-0-					6
10	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	1126	1	13985	2	N	-0-					6
*11	14400	X	13687	-0-	-713	-0-	878	1	12807	2	N	2	7	1			1
							2	9									
12	14973	X	14086	-0-	-887	-0-	1089	1	12997	2	N	-0-					1
*01	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	1121	1	13972	2	N	-0-					1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

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

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

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

*02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	154	1	2995	2	N	-0-					-0-
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	155	1	3169	2	N	-0-					-0-
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	145	1	3077	2	N	-0-					-0-
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	130	1	3226	2	N	-0-					-0-
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	126	1	3020	2	N	-0-					-0-
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	126	1	2993	2	N	-0-					-0-
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	108	1	2859	2	N	-0-					-0-
09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	102	1	2604	2	N	-0-					-0-
10	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	103	1	2673	2	N	-0-					-0-
*11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	107	1	2818	2	N	-0-					-0-
12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	102	1	2592	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	1620	-0-	-519	-0-	65	1	1555	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	157	1	1425	2	N	1					4
							1	9									
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	163	1	1613	2	N	-0-					4
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	163	1	1566	2	N	-0-					4
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	146	1	1401	2	N	-0-					4
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	65	1	629	2	N	1					5
							1	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	52	1	517	2	N	-0-					5
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	56	1	569	2	N	-0-					5
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	59	1	564	2	N	-0-					5
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	51	1	628	2	N	-0-					5
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	108	1	1576	2	N	-0-	5	1			-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	131	1	1566	2	N	-0-					-0-
*01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	97	1	1209	2	N	-0-					-0-

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
*02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	507	1	4589	2	N	1					4
							1	9									
03	5270	X	5116	-0-	-154	-0-	471	1	4645	2	N	-0-					4
04	5100	X	5048	-0-	-52	-0-	477	1	4571	2	N	-0-					4
05	5363	X	4396	-0-	-967	-0-	416	1	3980	2	N	-0-					4
06	5190	X	4219	-0-	-971	-0-	392	1	3826	2	N	1					5
							1	9									
07	5363	X	4516	-0-	-847	-0-	410	1	4106	2	N	-0-					5
08	5208	X	4513	-0-	-695	-0-	407	1	4106	2	N	-0-					5
09	5040	X	4060	-0-	-980	-0-	387	1	3673	2	N	-0-					5
10	4526	X	3621	-0-	-905	-0-	270	1	3351	2	N	-0-					5
11	4380	X	2930	-0-	-1450	-0-	188	1	2742	2	N	-0-	5	1			-0-
12	4526	X	3531	-0-	-995	-0-	273	1	3258	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3569	-0-	-957	-0-	265	1	3304	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

*02	2408	X	1764	-0-	-644	-0-	86	1	1678	2	N	-0-					1
03	2480	X	1807	-0-	-673	-0-	84	1	1723	2	N	-0-					1
04	2400	X	2043	-0-	-357	-0-	92	1	1951	2	N	-0-					1
05	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	86	1	2147	2	N	-0-					1
06	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	84	1	2019	2	N	-0-					1
07	2108	X	2019	-0-	-89	-0-	82	1	1937	2	N	-0-					1
08	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	198	1	5233	2	N	-0-					1
09	19605	X	19605	-0-	-0-	-0-	742	1	18863	2	N	-0-					1
10	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	502	1	12963	2	N	-0-					1
*11	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	445	1	11740	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	415	1	10569	2	N	-0-					1
*01	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	480	1	11531	2	N	-0-					1

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155369 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
*02	993	X	993	-0-	-0-	-0-	99	1	894	2	N	-0-					-0-
03	202	X	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	2	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	1					1
							1	9									
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532	N	475	-0-	-57	-0-	23	1	452	2	N	-0-					1
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	N	-0-					1
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	28	1	589	2	N	-0-					1
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	23	1	574	2	N	-0-					1
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	22	1	519	2	N	-0-					1
07	651	N	570	-0-	-81	-0-	23	1	547	2	N	-0-					1
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	24	1	629	2	N	-0-					1
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	21	1	523	2	N	-0-					1
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	24	1	610	2	N	-0-					1
11	630	N	444	-0-	-186	-0-	16	1	428	2	N	-0-	1	1			-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	24	1	604	2	N	-0-					-0-
01	620	N	432	-0-	-188	-0-	17	1	415	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 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
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	30	1	594	2	N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	2	N	-0-					-0-
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	29	1	615	2	N	-0-					-0-
05	682	N	607	-0-	-75	-0-	23	1	584	2	N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	22	1	523	2	N	-0-					-0-
07	651	N	556	-0-	-95	-0-	23	1	533	2	N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	26	1	679	2	N	-0-					-0-
09	540	N	286	-0-	-254	-0-	11	1	275	2	N	-0-					-0-
10	558	N	172	-0-	-386	-0-	6	1	166	2	N	-0-					-0-
11	690	N	335	-0-	-355	-0-	12	1	323	2	N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	18	1	465	2	N	-0-					-0-
*01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	23	1	541	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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	263	1	2377	2	N	-0-					3
03	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	1297	1	12803	2	N	1					4
							1	9									
04	16695	X	16695	-0-	-0-	-0-	1576	1	15119	2	N	-0-					4
05	19056	X	19056	-0-	-0-	-0-	1802	1	17254	2	N	-0-					4
06	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	1558	1	15189	2	N	1					5
							1	9									
07	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	1703	1	17062	2	N	-0-					5
08	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	1643	1	16562	2	N	-0-					5
09	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	1306	1	12394	2	N	-0-					5
10	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	1235	1	15330	2	N	-0-					5
*11	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	1005	1	14669	2	N	1	5	1			1
							1	9									
12	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	1173	1	13996	2	N	-0-					1
*01	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	1204	1	15008	2	N	-0-					1

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
*02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	362	1	3278	2	N	-0-					2
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	254	1	2506	2	N	-0-					2
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	264	1	2530	2	N	-0-					2
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	281	1	2688	2	N	-0-					2
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	260	1	2532	2	N	-0-					2
07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	257	1	2576	2	N	-0-					2
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	274	1	2761	2	N	1					3
							1	9									
09	1110	X	917	-0-	-193	-0-	87	1	830	2	N	-0-					3
10	1147	X	67	-0-	-1080	-0-	5	1	62	2	N	-0-					3
11	1110	N	43	-0-	-1067	-0-	3	1	40	2	N	-0-	3	1			-0-
12	961	N	26	-0-	-935	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 186868 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	160	1	1447	2	N	-0-					-0-
03	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	182	1	1798	2	N	-0-					-0-
04	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	185	1	1772	2	N	-0-					-0-
05	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	223	1	2138	2	N	-0-					-0-
06	1560	X	1239	-0-	-321	-0-	115	1	1124	2	N	-0-					-0-
07	1612	X	1120	-0-	-492	-0-	102	1	1018	2	N	-0-					-0-
08	1612	X	785	-0-	-827	-0-	71	1	714	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	963	-0-	-267	-0-	92	1	871	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	632	-0-	-484	-0-	47	1	585	2	N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	56	1	819	2	N	-0-					-0-
12	992	N	820	-0-	-172	-0-	63	1	757	2	N	-0-					-0-
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	44	1	548	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192868 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1764	N	1649	-0-	-115	-0-	80	1	1569	2	N	-0-					1
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	95	1	1939	2	N	-0-					1
04	2220	N	1797	-0-	-423	-0-	81	1	1716	2	N	-0-					1
05	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	69	1	1707	2	N	-0-					1
06	1980	N	1587	-0-	-393	-0-	63	1	1524	2	N	-0-					1
07	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	68	1	1602	2	N	-0-					1
08	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	60	1	1588	2	N	-0-					1
09	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	60	1	1520	2	N	-0-					1
10	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	56	1	1459	2	N	-0-					1
11	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	57	1	1514	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	65	1	1656	2	N	-0-					-0-
*01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	66	1	1596	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	643	1	5821	2	N	1					2
							1	9									
03	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	611	1	6037	2	N	-0-					2
04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	613	1	5880	2	N	-0-					2
05	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	628	1	6015	2	N	-0-					2
06	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	561	1	5466	2	N	-0-					2
07	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	680	1	6816	2	N	-0-					2
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	546	1	5507	2	N	-0-					2
09	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	608	1	5772	2	N	-0-					2
10	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	474	1	5880	2	N	-0-					2
*11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	376	1	5492	2	N	-0-	2	1			-0-
12	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	506	1	6038	2	N	-0-					-0-
*01	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	503	1	6274	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	528	1	10294	2	N	-0-			-0-
03	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	576	1	11794	2	N	-0-			-0-
04	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	536	1	11384	2	N	-0-			-0-
05	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	485	1	12055	2	N	-0-			-0-
06	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	497	1	11932	2	N	-0-			-0-
07	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	526	1	12474	2	N	-0-			-0-
08	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	448	1	11810	2	N	-0-			-0-
09	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	425	1	10796	2	N	-0-			-0-
10	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	399	1	10317	2	N	-0-			-0-
*11	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	489	1	12891	2	N	1			1
							1	9							
12	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	546	1	13898	2	N	-0-			1
*01	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	558	1	13405	2	N	-0-			1

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

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

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155371 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	21	-0-	-279	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
*02	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	354	1	6909	2	N	-0-					-0-
03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	399	1	8171	2	N	-0-					-0-
04	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	338	1	7187	2	N	-0-					-0-
05	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	316	1	7850	2	N	-0-					-0-
06	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	322	1	7735	2	N	-0-					-0-
07	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	329	1	7795	2	N	-0-					-0-
08	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	286	1	7542	2	N	-0-					-0-
09	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	292	1	7434	2	N	-0-					-0-
10	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	296	1	7644	2	N	-0-					-0-
11	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	296	1	7790	2	N	-0-					-0-
12	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	291	1	7403	2	N	-0-					-0-
*01	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	303	1	7284	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	9072	X	7716	-0-	-1356	-0-	376	1	7340	2	N	-0-					2
03	10044	X	8413	-0-	-1631	-0-	392	1	8021	2	N	-0-					2
04	9720	X	8376	-0-	-1344	-0-	376	1	8000	2	N	-0-					2
05	8556	X	7941	-0-	-615	-0-	307	1	7633	2	N	1					3
							1	9									
06	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	333	1	8006	2	N	-0-					3
07	8649	X	8516	-0-	-133	-0-	345	1	8171	2	N	-0-					3
08	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	332	1	8759	2	N	-0-					3
09	8370	X	7905	-0-	-465	-0-	299	1	7606	2	N	-0-					3
10	8618	X	8131	-0-	-487	-0-	303	1	7828	2	N	-0-					3
*11	8790	X	7655	-0-	-1135	-0-	280	1	7375	2	N	-0-	3	1			-0-
12	9083	X	8201	-0-	-882	-0-	310	1	7891	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	7855	-0-	-1228	-0-	314	1	7541	2	N	-0-					-0-

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
*02	2884	X	1541	-0-	-1343	-0-	75	1	1466	2	N	-0-					3
03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	116	1	2381	2	N	1					4
							1	9									
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	133	1	2824	2	N	-0-					4
05	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	423	1	10512	2	N	-0-					4
06	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	353	1	8473	2	N	-0-					4
07	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	332	1	7879	2	N	-0-					4
08	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	283	1	7463	2	N	-0-					4
09	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	282	1	7165	2	N	-0-					4
10	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	287	1	7410	2	N	-0-					4
*11	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	247	1	6509	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
12	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	271	1	6907	2	N	-0-					-0-
*01	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	284	1	6816	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	203	1	3967	2	N	-0-					-0-
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	177	1	3617	2	N	-0-					-0-
04	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	108	1	2295	2	N	-0-					-0-
05	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	85	1	2115	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1414	-0-	-386	-0-	57	1	1357	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	437	-0-	-1423	-0-	18	1	419	2	N	-0-					-0-
08	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	82	1	2173	2	N	-0-					-0-
09	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	86	1	2185	2	N	-0-					-0-
10	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	89	1	2296	2	N	-0-					-0-
11	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	73	1	1914	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	74	1	1893	2	N	-0-					-0-
*01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	90	1	2154	2	N	-0-					-0-

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	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-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	34	1	662	2	N	-0-			-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	40	1	826	2	N	-0-			-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	42	1	887	2	N	-0-			-0-
05	775	N	600	-0-	-175	-0-	23	1	577	2	N	-0-			-0-
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	33	1	797	2	N	-0-			-0-
07	961	N	558	-0-	-403	-0-	23	1	535	2	N	-0-			-0-
08	589	N	412	-0-	-177	-0-	15	1	397	2	N	-0-			-0-
09	840	N	470	-0-	-370	-0-	18	1	452	2	N	-0-			-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	41	1	1051	2	N	-0-			-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	2	N	-0-			-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	36	1	925	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	782	-0-	-303	-0-	31	1	751	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167581 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	868	N	487	-0-	-381	-0-	24	1	463	2	N	-0-			-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	83	-0-	-1057	-0-	4	1	79	2	N	-0-			-0-
05	527	N	33	-0-	-494	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	980	N	963	-0-	-17	-0-	47	1	916	2	N	-0-			1
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	50	1	1030	2	N	-0-			1
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	1010	2	N	-0-			1
05	1054	N	961	-0-	-93	-0-	37	1	924	2	N	-0-			1
06	1050	N	910	-0-	-140	-0-	36	1	874	2	N	-0-			1
07	1085	N	918	-0-	-167	-0-	37	1	881	2	N	-0-			1
08	961	N	904	-0-	-57	-0-	33	1	871	2	N	-0-			1
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	33	1	846	2	N	-0-			1
10	930	N	891	-0-	-39	-0-	33	1	858	2	N	-0-			1
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	33	1	857	2	N	-0-	1 1		-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	35	1	880	2	N	-0-			-0-
*01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	36	1	866	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166

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

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-

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-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	2	N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	2	N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	18	1	445	2	N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	422	2	N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	2	N	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	14	1	357	2	N	-0-					-0-
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	14	1	357	2	N	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	14	1	358	2	N	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	13	1	333	2	N	-0-					-0-
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	12	1	290	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	258	1	5034	2	N	-0-					1
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	261	1	5344	2	N	-0-					1
04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	196	1	4164	2	N	-0-					1
05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	246	1	6108	2	N	-0-					1
06	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	263	1	6330	2	N	-0-					1
07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	202	1	4797	2	N	-0-					1
08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	130	1	3433	2	N	-0-					1
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	111	1	2835	2	N	-0-					1
10	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	100	1	2592	2	N	-0-					1
*11	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	163	1	4305	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	190	1	4838	2	N	-0-					-0-
*01	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	315	1	7559	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

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

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	105	1	2040	2	N	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	104	1	2119	2	N	-0-					-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	109	1	2320	2	N	-0-					-0-
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	100	1	2493	2	N	-0-					-0-
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	85	1	2044	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1584	-0-	-307	-0-	64	1	1520	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1677	-0-	-214	-0-	61	1	1615	2	N	1					1
							1	9									
09	1830	N	1304	-0-	-526	-0-	49	1	1255	2	N	-0-					1
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	60	1	1546	2	N	-0-					1
11	1620	N	1139	-0-	-481	-0-	42	1	1097	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1333	N	998	-0-	-335	-0-	38	1	960	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1054	-0-	-558	-0-	42	1	1012	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
*02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	123	1	2401	2	N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	111	1	2267	2	N	-0-					-0-
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	113	1	2401	2	N	-0-					-0-
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	91	1	2255	2	N	-0-					-0-
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	94	1	2259	2	N	-0-					-0-
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	97	1	2306	2	N	-0-					-0-
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	84	1	2214	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	98	-0-	-1972	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	203	-0-	-1936	-0-	8	1	195	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	285	-0-	-1785	-0-	10	1	275	2	N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	2	N	-0-					-0-
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	2	N	-0-					-0-

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
*02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	341	1	6657	2	N	-0-					1
03	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	601	1	12298	2	N	-0-					1
04	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	868	1	18441	2	N	-0-					1
05	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	681	1	16936	2	N	1					2
							1	9									
06	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	627	1	15065	2	N	-0-					2
07	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	631	1	14952	2	N	-0-					2
08	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	389	1	10264	2	N	-0-					2
09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	254	1	6462	2	N	-0-					2
10	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	583	1	15060	2	N	-0-					2
*11	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	483	1	12725	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	524	1	13340	2	N	-0-					1
*01	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	314	1	7547	2	N	-0-					1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

*02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	65	1	1263	2	N	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	66	1	1344	2	N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	60	1	1278	2	N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	49	1	1223	2	N	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	47	1	1126	2	N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	39	1	1032	2	N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	27	1	686	2	N	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	38	1	977	2	N	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	40	1	1057	2	N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	41	1	1051	2	N	-0-					-0-
*01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	56	1	1336	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

*02	84	N	64	-0-	-20	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
04	180	N	50	-0-	-130	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	646	2	N	-0-					-0-
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	32	1	682	2	N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	28	1	701	2	N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	29	1	705	2	N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	35	1	837	2	N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	28	1	743	2	N	-0-					-0-
09	720	N	656	-0-	-64	-0-	25	1	631	2	N	-0-					-0-
10	868	N	626	-0-	-242	-0-	23	1	603	2	N	-0-					-0-
11	750	N	639	-0-	-111	-0-	23	1	616	2	N	-0-					-0-
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	25	1	633	2	N	-0-					-0-
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	24	1	583	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					1
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					1
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*02	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	57	1	1118	2	N	-0-					-0-
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	65	1	1327	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	57	1	1205	2	N	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	51	1	1267	2	N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	54	1	1299	2	N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	55	1	1310	2	N	-0-					-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	50	1	1311	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	49	1	1243	2	N	-0-					-0-
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	51	1	1327	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	47	1	1240	2	N	-0-					-0-
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	51	1	1300	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	54	1	1294	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 190273 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4956	X	4703	-0-	-253	-0-	229	1	4474	2	N	-0-					1
03	5425	X	5044	-0-	-381	-0-	235	1	4809	2	N	-0-					1
04	5310	X	4921	-0-	-389	-0-	221	1	4700	2	N	-0-					1
05	5487	X	5380	-0-	-107	-0-	208	1	5172	2	N	-0-					1
06	5040	X	5029	-0-	-11	-0-	201	1	4828	2	N	-0-					1
07	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	216	1	5123	2	N	-0-					1
08	5394	X	5323	-0-	-71	-0-	194	1	5129	2	N	-0-					1
09	5220	X	5055	-0-	-165	-0-	191	1	4864	2	N	-0-					1
10	5394	X	4938	-0-	-456	-0-	184	1	4754	2	N	-0-					1
*11	5160	X	4945	-0-	-215	-0-	181	1	4763	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	5332	X	4976	-0-	-356	-0-	188	1	4788	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4986	-0-	-346	-0-	199	1	4787	2	N	-0-					-0-

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
*02	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	272	1	5305	2	N	-0-					-0-
03	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	401	1	8211	2	N	-0-					-0-
04	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	360	1	7654	2	N	-0-					-0-
05	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	420	1	10449	2	N	-0-					-0-
06	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	392	1	9414	2	N	-0-					-0-
07	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	394	1	9335	2	N	-0-					-0-
08	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	225	1	5948	2	N	-0-					-0-
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	155	1	3941	2	N	-0-					-0-
10	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	388	1	10029	2	N	-0-					-0-
*11	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	301	1	7948	2	N	-0-					-0-
12	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	343	1	8728	2	N	-0-					-0-
*01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	296	1	7117	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 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
*02	28	N	3	-0-	-25	-0-	2	2	1	9	N	1					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192763 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	100	1	906	2	N	-0-					1
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	100	1	985	2	N	-0-					1
04	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	101	1	967	2	N	-0-					1
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	106	1	1013	2	N	-0-					1
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	98	1	958	2	N	-0-					1
07	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	100	1	999	2	N	-0-					1
08	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	98	1	987	2	N	1					2
							1	9									
09	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	99	1	941	2	N	-0-					2
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	82	1	1017	2	N	-0-					2
11	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	66	1	961	2	N	-0-	2	1			-0-
12	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	78	1	932	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	782	-0-	-303	-0-	58	1	724	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 150554 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
U.S.A. GAS UNIT 2 WELL #: 1ST RRCID -> 180337 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 7140 - 7324

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

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	775 N	670	-0-	-105	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	713 N	608	-0-	-105	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	744 N	561	-0-	-183	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	620 N	555	-0-	-65	-0-	555	3			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	DLQ G-10	419	-0-	419	1207	419	3			Y	-0-					60
09	1603 N	396	-0-	-1207	-0-	396	3			Y	-0-					60
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			Y	-0-					60
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3			Y	-0-					60
12	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	3			Y	-0-					60
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			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	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	713 N	565	-0-	-148	-0-	565	3			N	-0-					-0-
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	3			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	DLQ G-10	329	-0-	329	1008	329	3			Y	-0-					60
09	1324 N	316	-0-	-1008	-0-	316	3			Y	-0-					60
10	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	3			Y	-0-					60
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	3			Y	-0-					60
12	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	3			Y	-0-					60
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					60

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

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-

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

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-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-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-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196

08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					8
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					8
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					8
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					8
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					8
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					8

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1930	-0-	-302	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1754	-0-	-478	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	1756	3			N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		127	-0-	127	139	127	3			N	-0-					-0-
11	251	X	112	-0-	-139	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	496	N	249	-0-	-247	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	540	N	232	-0-	-308	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	682	N	557	-0-	-125	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

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

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056

08	1333	N	700	-0-	-633	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	840	N	699	-0-	-141	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	778	-0-	-524	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	775	N	449	-0-	-326	-0-	449	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

08	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

08	3100	N	9282	-0-	6182	11780	9282	3			N	-0-					19
09	20505	X	8725	-0-	-11780	-0-	8725	3			N	-0-					19
10	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	3			N	-0-					19
11	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	3			N	-0-					19
12	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	3			N	-0-					19
*01	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	3			N	-0-					19

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

08	56268	X	14236	-0-	-42032	-0-	14236	3			N	-0-					-0-
09	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	13116	3			N	-0-					-0-
10	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	3			N	-0-					-0-
11	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	3			N	-0-					-0-
12	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	3			N	-0-					-0-
*01	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3			N	-0-					-0-
09	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4452	-0-	-1004	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4288	-0-	-992	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
01	5456	X	3468	-0-	-1988	-0-	3468	3			N	-0-					-0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	69	-0-	-210	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					14
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					14
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					14
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					14
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					14
*01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					14

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1741	-0-	-429	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1758	-0-	-342	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	1420	-0-	-750	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
11	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1555	-0-	-65	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1110	-0-	-254	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1263	-0-	-357	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1246	-0-	-366	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					20
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					20
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					20
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					20
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					20

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390

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

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	872	-0-	-337	-0-	872	3			N	-0-					14
09	1020	N	795	-0-	-225	-0-	795	3			N	-0-					14
10	868	N	468	-0-	-400	-0-	468	3			N	-0-					14
11	840	N	42	-0-	-798	-0-	42	3			N	-0-					14
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					14
*01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					14

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	2019	-0-	-141	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	1614	-0-	-618	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	1351	-0-	-809	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	1758	-0-	-474	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1660	-0-	-572	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	260	-0-	-391	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	390	N	237	-0-	-153	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

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	3844	X	2351	-0-	-1493	-0-	97	1	2254	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3101	-0-	-409	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
*12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
*01	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	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	4712	X	2392	-0-	-2320	-0-	99	1	2293	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	2532	-0-	-1488	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
*12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
*01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	53	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	54	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	64	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	62	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	60	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	268	-0-	-73	-0-	53	1	215	2	Y	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	198	1	980	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	198	1	973	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	219	1	944	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	269	1	1008	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	244	1	911	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	225	1	916	2	N	-0-					-0-

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	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	470	1	2331	2	Y	11	1	8			80
							12	9									
09	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	456	1	2236	2	Y	19	1	8			98
							21	9									
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	520	1	2239	2	Y	4					102
							4	9									
11	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	470	1	1763	2	Y	15					117
							17	9									
12	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	527	1	1974	2	Y	15					132
							17	9									
*01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	499	1	2036	2	Y	18					150
							20	9									

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	3			N	-0-					-0-
09	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12729	3			N	-0-					-0-
10	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	3			N	-0-					-0-
11	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	3			N	-0-					-0-
12	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	3			N	-0-					-0-
*01	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	11453	3			N	-0-					-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	3			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	750	N	546	-0-	-204	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	682	N	464	-0-	-218	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

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

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14725		8283	-0-	-6442	2561	1437 232	1 9	6614	3	Y	211	175	1			121
09	10086	R	7525	-0-	-2561	-0-	690 76	1 9	6759	3	Y	69	62	1			128
10	5394	#	2958	-0-	-2436	-0-	781 156	1 9	2021	3	Y	142					270
11	5134	R	5134	-0-	-0-	-0-	1126 239	1 9	3769	3	Y	217	240	1			247
12	8277	#	2481	-0-	-5796	-0-	868 56	1 9	1557	3	Y	51	87	1			211
01	8277	#	4442	-0-	-3835	-0-	667 62	1 9	3713	3	Y	56	92	1			175

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	5	1	14	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	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	342	2	18	9	Y	16	14	1			2
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					2
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	1	1	315	2	Y	-0-					2
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			Y	-0-					2
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					2
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	266	2	41	9	Y	37	23	1			16

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	4247	X	4126	-0-	-121	-0-	3952	2	174	9	Y	158	137	1			21
09	4110	X	3736	-0-	-374	-0-	3736	2			Y	-0-					21
10	4247	X	3823	-0-	-424	-0-	15	1	3808	2	Y	-0-					21
11	4110	X	3912	-0-	-198	-0-	3912	2			Y	-0-					21
12	4123	X	3964	-0-	-159	-0-	3964	2			Y	-0-					21
01	4123	X	3239	-0-	-884	-0-	3037	2	202	9	Y	184	115	1			90

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) //CONT.// 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

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

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

08	2666	N	2374	-0-	-292	-0-	2356	2	18	9	Y	16	14	1					29
09	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-							29
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	10	1	2485	2	Y	-0-							29
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-							29
12	2790	N	2130	-0-	-660	-0-	2130	2			Y	-0-							29
01	2480	N	1975	-0-	-505	-0-	1954	2	21	9	Y	19	12	1					36

BOROSA, S. (FRIO 4) 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 531 WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

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

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) //CONT.// 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

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

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

08	5766 X	5412	-0-	-354	-0-	13	1	5399	2	Y	-0-					-0-
09	5580 X	5536	-0-	-44	-0-	16	1	5520	2	Y	-0-					-0-
10	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	28	1	5876	2	Y	-0-					-0-
11	5250 X	5180	-0-	-70	-0-	33	1	5147	2	Y	-0-					-0-
12	5146 X	4753	-0-	-393	-0-	37	1	4716	2	Y	-0-					-0-
01	5146 X	4514	-0-	-632	-0-	54	1	4460	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					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 #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	45 9	1 9	1004	2	Y	8	8	0			2
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	57 15	1 9	1180	2	Y	14	10	0			6
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	53 6	1 9	1069	2	Y	5	10	1			1
11	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	46 4	1 9	958	2	Y	4	5	1			-0-
12	1302	N	804	-0-	-498	-0-	42 3	1 9	759	2	Y	3	3	1			-0-
*01	1116	N	690	-0-	-426	-0-	37 2	1 9	651	2	Y	2	2	1			-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	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-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	593	1	13121	2	Y	-0-			-0-
09	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	463	1	9672	2	Y	-0-			-0-
10	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	498	1	10047	2	Y	-0-			-0-
11	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	567	1	11882	2	Y	-0-			-0-
12	13702	X	6248	-0-	-7454	-0-	328	1	5920	2	Y	-0-			-0-
01	13702	X	12973	-0-	-729	-0-	702	1	12271	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 303 D RRCID -> 064405 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4760 - 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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 C RRCID -> 067354 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750

08	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	66	1	1800	2	Y	-0-			-0-
09	2040	N	1626	-0-	-414	-0-	54	1	1572	2	Y	-0-			-0-
10	1891	N	1513	-0-	-378	-0-	49	1	1464	2	Y	-0-			-0-
11	1800	N	1541	-0-	-259	-0-	54	1	1487	2	Y	-0-			-0-
12	1674	N	1051	-0-	-623	-0-	26	1	1025	2	Y	-0-			-0-
01	1519	N	481	-0-	-1038	-0-	15	1	466	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	231	1	5120	2	Y	-0-			-0-
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	241	1	5040	2	Y	-0-			-0-
10	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	262	1	5282	2	Y	-0-			-0-
11	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	251	1	5260	2	Y	-0-			-0-
12	5456	X	5262	-0-	-194	-0-	276	1	4986	2	Y	-0-			-0-
01	5549	X	5005	-0-	-544	-0-	271	1	4734	2	Y	-0-			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	76	1	2073	2	Y	-0-			-0-
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	65	1	1863	2	Y	-0-			-0-
10	2139	N	1979	-0-	-160	-0-	64	1	1915	2	Y	-0-			-0-
11	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	68	1	1877	2	Y	-0-			-0-
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	46	1	1811	2	Y	-0-			-0-
01	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	52	1	1674	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-

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	1798	X	1603	-0-	-195	-0-	69	1	1534	2	Y	-0-			-0-
09	1740	X	1137	-0-	-603	-0-	52	1	1085	2	Y	-0-			-0-
10	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	51	1	1023	2	Y	-0-			-0-
11	1560	N	980	-0-	-580	-0-	45	1	935	2	Y	-0-			-0-
12	1178	N	817	-0-	-361	-0-	43	1	774	2	Y	-0-			-0-
01	1085	N	972	-0-	-113	-0-	53	1	919	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-					N	-0-			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018 - P/A 10/10/18

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	94	1	2570	2	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2295	-0-	-435	-0-	77	1	2218	2	Y	-0-					-0-
10	2945	N	2022	-0-	-923	-0-	65	1	1957	2	Y	-0-					-0-
11	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
12	3007	X	328	-0-	-2679	-0-	8	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	1424	-0-	-1242	-0-	43	1	1381	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

08	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			Y	-0-	11	1			4
09	4290	X	2716	-0-	-1574	-0-	2716	2			Y	-0-					4
10	4433	X	3893	-0-	-540	-0-	3892	2	1	9	Y	1	3	1			2
11	4290	X	3013	-0-	-1277	-0-	3013	2			Y	-0-					2
12	4898	X	4032	-0-	-866	-0-	4032	2			Y	-0-	1	1			1
*01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			Y	-0-					1

KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			Y	-0-					-0-
09	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			Y	-0-					-0-
10	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			Y	-0-					-0-
11	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	6054	-0-	-456	-0-	6054	2			Y	-0-					-0-
01	6510	X	4219	-0-	-2291	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

08	2046	N	1706	-0-	-340	-0-	74	1	1632	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1378	-0-	-662	-0-	63	1	1315	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1345	-0-	-329	-0-	64	1	1281	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1236	-0-	-414	-0-	56	1	1180	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1157	-0-	-269	-0-	61	1	1096	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	62	1	1078	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-	4	1			2
09	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	1696	2			Y	-0-					2
10	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	1696	2			Y	-0-	1	1			1
11	1920	N	1708	-0-	-212	-0-	1708	2			Y	-0-					1
12	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
*01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	215	1	5853	2	Y	53	55	0			15
							58	9									
09	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	245	1	7042	2	Y	52	45	0			22
							57	9									
10	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	259	1	7701	2	Y	49	62	1			9
							54	9									
11	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	287	1	7948	2	Y	41	45	1			5
							45	9									
12	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	192	1	7416	2	Y	31	34	1			2
							34	9									
*01	8029	X	7704	-0-	-325	-0-	243	1	7426	2	Y	32	33	1			1
							35	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	62	1	1699	2	Y	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	55	1	1578	2	Y	-0-					-0-
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	55	1	1653	2	Y	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	59	1	1630	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	38	1	1470	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1243	-0-	-462	-0-	38	1	1205	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 135 RRCID -> 120992 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6884 - 6942

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018 - P/A 08/02/18

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

08	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	236	1	5221	2	Y	-0-					-0-
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	245	1	5120	2	Y	-0-					-0-
10	5425	X	5415	-0-	-10	-0-	256	1	5159	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	4482	-0-	-768	-0-	204	1	4278	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	4407	-0-	-336	-0-	231	1	4176	2	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4198	-0-	-545	-0-	227	1	3971	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

08	4464	X	4185	-0-	-279	-0-	181	1	4004	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	3908	-0-	-622	-0-	179	1	3729	2	Y	-0-					-0-
10	4836	X	3647	-0-	-1189	-0-	172	1	3475	2	Y	-0-					-0-
11	4680	X	3539	-0-	-1141	-0-	161	1	3378	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	3473	-0-	-681	-0-	182	1	3291	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3938	-0-	-216	-0-	213	1	3725	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6572 - 6580

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	139	1	3072	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2473	-0-	-47	-0-	113	1	2360	2	Y	-0-					-0-
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	138	1	2777	2	Y	-0-					-0-
11	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	120	1	2505	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2050	-0-	-1174	-0-	108	1	1942	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2497	-0-	-727	-0-	135	1	2362	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

08	775	N	237	-0-	-538	-0-	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	579	-0-	-171	-0-	19	1	560	2	Y	-0-					-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	47	1	1392	2	Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	525	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					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	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	456	1	10085	2	Y	305	307	0			89
							336	9									
09	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	488	1	10196	2	Y	77	133	0			33
							85	9									
10	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	528	1	10649	2	Y	20	49	1			4
							22	9									
11	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	442	1	9261	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
12	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	552	1	9958	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
*01	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	568	1	9924	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364

08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	189	1	4174	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	180	1	3756	2	Y	17	13	0			7
							19	9									
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	190	1	3830	2	Y	15	19	1			3
							17	9									
11	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	178	1	3738	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
12	4371	X	3800	-0-	-571	-0-	199	1	3590	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*01	4371	X	3653	-0-	-718	-0-	197	1	3446	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 926SW RRCID -> 277318 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648

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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 927 RRCID -> 279108 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7330 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	532	-0-	532	532	4	1	104	2	N	385					385
							424	9									
12	14B2	EXT	16938	-0-	16938	17470	224	1	8768	2	N	7224	7180	1			429
							7946	9									
01	14B2	EXT	13065	-0-	13065	30535	221	1	7062	2	N	5256	5194	1			491
							5782	9									

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

08	7843	X	6931	-0-	-912	-0-	196	1	6514	2	Y	201	195	0			59
							221	9									
09	7590	X	6463	-0-	-1127	-0-	190	1	5946	2	Y	297	228	0			128
							327	9									
10	7843	X	3874	-0-	-3969	-0-	205	1	3437	2	Y	211	300	1			39
							232	9									
11	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	291	1	7561	2	Y	350	349	1			40
							385	9									
12	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	126	1	9209	2	Y	350	363	1			27
							385	9									
*01	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9006	2	393	9	Y	357	369	1			15

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 ONE WELL 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038

08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1174	2	91	9	Y	83	84	0			24
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1135	2	133	9	Y	121	93	0			52
10	1271	N	728	-0-	-543	-0-	655	2	73	9	Y	66	106	1			12
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1250	2	105	9	Y	95	96	1			11
12	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1112	2	77	9	Y	70	76	1			5
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1052	2	69	9	Y	63	65	1			3

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

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

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	6975	#	4124	-0-	-2851	-0-	114 179	1 9	3831	2	Y	163	193	0			48
09	6780	#	3808	-0-	-2972	-0-	110 244	1 9	3454	2	Y	222	174	0			96
10	7006	#	1955	-0-	-5051	-0-	105 98	1 9	1752	2	Y	89	169	1			16
11	6780	#	241	-0-	-6539	-0-	9 10	1 9	222	2	Y	9	24	1			1
12	6448	#	4935	-0-	-1513	-0-	70 166	1 9	4699	2	Y	151	140	1			12
*01	6554	R	6554	-0-	-0-	-0-	6280	2	274	9	Y	249	250	1			11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

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

BORREGOS (ZONE V-35) //CONT.// 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 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	2883	X	1372	-0-	-1511 B	-0-	69	1	1284	2	N	17	14	0			5
							19	9									
09	2790	X	829	-0-	-1961 B	-0-	42	1	772	2	N	14	13	0			6
							15	9									
10	2883	X	78	-0-	-2805 B	-0-	5	1	72	2	N	1	7	1			-0-
							1	9									
11	1650	X	766	-0-	-884 B	-0-	52	1	703	2	N	10	9	1			1
							11	9									
12	1364	X	738	-0-	-626 B	-0-	43	1	685	2	N	9	9	1			1
							10	9									
*01	1364	X	742	-0-	-622 B	-0-	76	1	657	2	N	8	9	1			-0-
							9	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE V-40) 10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 275296 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9310 - 9335

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
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	918	-0-	-74	-0-	694	2	224	9	N	204	183	1			119
09	930	N	878	-0-	-52	-0-	651	2	227	9	N	206					325
10	930	N	871	-0-	-59	-0-	645	2	226	9	N	205	365	1			165
11	900	N	817	-0-	-83	-0-	593	2	224	9	N	204	173	1			196
12	899	N	833	-0-	-66	-0-	598	2	235	9	N	214	183	1			227
*01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	569	2	244	9	N	222	182	1			267

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	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

BOYLE (3400) 11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE, E. (3500) 11097 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					39
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	0	X	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

BELIA BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 276350 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6968 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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					181
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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-

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	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	1918	2	31	9	N	28					125
09	1890	N	1886	-0-	-4	-0-	1855	2	31	9	N	28					153
10	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	1904	2	30	9	N	27					180
11	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	1690	2	26	9	N	24	181	1			23
12	1953	N	1370	-0-	-583	-0-	1325	2	45	9	N	41					64
01	1922	N	1232	-0-	-690	-0-	1201	2	31	9	N	28					92

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					62
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					62
10	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					62
11	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	2			N	-0-					62
12	620	N	360	-0-	-260	-0-	360	2			N	-0-					62
*01	527	N	349	-0-	-178	-0-	349	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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.) 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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
01	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 #: 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	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	100	1	1081	2	Y	-0-			1
09	900 N	646	-0-	-254	-0-	56	1	590	2	Y	-0-			1
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	59	1	620	2	Y	-0-			1
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	32	1	917	2	Y	-0-			1
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	60	1	812	2	Y	-0-			1
*01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	9	1	737	2	Y	-0-			1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660

08	713 N	685	-0-	-28	-0-	58	1	627	2	Y	-0-			6
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	74	1	782	2	Y	-0-			6
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	72	1	757	2	Y	-0-			6
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	28	1	808	2	Y	-0-			6
12	899 N	212	-0-	-687	-0-	15	1	197	2	Y	-0-			6
01	837 N	13	-0-	-824	-0-	13	2			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 #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	615	-0-	-129	-0-	51	1	551	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	660	N	576	-0-	-84	-0-	48	1	513	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	51	1	536	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	13	1	374	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
12	589	N	349	-0-	-240	-0-	23	1	311	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
01	589	N	522	-0-	-67	-0-	6	1	504	2	Y	11	13	1			3
							12	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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 #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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 #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

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

BRAUILIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

08	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	98	1	1059	2	Y	-0-					5
09	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	95	1	1007	2	Y	-0-					5
10	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	99	1	1044	2	Y	-0-					5
11	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	35	1	1020	2	Y	-0-					5
12	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	73	1	986	2	Y	-0-					5
01	1147	N	986	-0-	-161	-0-	12	1	974	2	Y	-0-	1	1			4

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	127	1	1370	2	Y	44	44	1			36
							48	9									
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	96	1	1017	2	Y	44	42	1			38
							48	9									
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	81	1	860	2	Y	35	34	1			39
							39	9									
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	20	1	587	2	Y	31	34	1			36
							34	9									
12	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	77	1	1031	2	Y	45	40	1			41
							50	9									
01	992	N	872	-0-	-120	-0-	10	1	819	2	Y	39	45	1			35
							43	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560

08	2790	N	2521	-0-	-269	-0-	213	1	2297	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	2520	N	2412	-0-	-108	-0-	207	1	2193	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	217	1	2298	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	85	1	2457	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
12	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	206	1	2766	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
*01	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	33	1	2683	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	62 23	1 9	672	2	Y	21	22	1			2
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	61	1	641	2	Y	-0-					2
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	58	1	611	2	Y	-0-					2
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	20	1	583	2	Y	-0-					2
12	589	N	463	-0-	-126	-0-	32	1	431	2	Y	-0-					2
01	589	N	508	-0-	-81	-0-	6	1	502	2	Y	-0-					2

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4560	-0-	1460	3498	387	1	4173	2	Y	-0-					24
09	7882	X	4384	-0-	-3498	-0-	378	1	4006	2	Y	-0-					24
10	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	223	1	2353	2	Y	-0-					24
11	400	X	400	-0-	-0-	-0-	13	1	387	2	Y	-0-					24
12	4743	X	306	-0-	-4437	-0-	21	1	285	2	Y	-0-					24
01	4557	X	130	-0-	-4427	-0-	2	1	128	2	Y	-0-					24

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 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 -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

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	8277 X	6864	-0-	-1413	-0-	582 6	1 9	6276	2	Y	5	5	1			4
09	6000 X	5728	-0-	-272	-0-	493 7	1 9	5228	2	Y	6	5	1			5
10	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	454 4	1 9	4797	2	Y	4	4	1			5
11	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	301 3	1 9	8720	2	Y	3	4	1			4
12	10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	698 7	1 9	9382	2	Y	6	5	1			5
*01	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	95 4	1 9	7701	2	Y	4	5	1			4

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					3
09	390 N	-0-	-0-	-390	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	248 N	38	-0-	-210	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					3
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					3
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-					3
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	Y	-0-					3
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					3
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	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	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	98	1	1053	2	Y	29	29	1			1
						32	9									
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	88	1	936	2	Y	29	28	1			2
						32	9									
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	77	1	818	2	Y	24	23	1			3
						26	9									
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	179	2	Y	21	23	1			1
						23	9									
12	1085 N	95	-0-	-990	-0-	4	1	58	2	Y	30	27	1			4
						33	9									
01	930 N	43	-0-	-887	-0-	14	2	29	9	Y	26	30	1			-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					2
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-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-					2

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

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-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6174 - 6334

08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	196	1	2112	2	Y	-0-					3
09	2280	N	2163	-0-	-117	-0-	181	1	1917	2	Y	59	56	1			6
							65	9									
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	183	1	1940	2	Y	46	45	1			7
							51	9									
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	63	1	1822	2	Y	41	47	1			1
							45	9									
12	2232	N	2105	-0-	-127	-0-	141	1	1899	2	Y	59	53	1			7
							65	9									
01	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	25	1	2011	2	Y	52	59	1			-0-
							57	9									

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

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-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

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-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	295	-0-	-15	-0-	25	1	270	2	Y	-0-					2
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	20	1	214	2	Y	-0-					2
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	2	Y	-0-					2
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	Y	-0-					2
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	Y	-0-					2
01	248	N	164	-0-	-84	-0-	2	1	162	2	Y	-0-					2

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	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	546	-0-	546	546	7	1	539	2	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

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 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	465	N	167	-0-	-298	-0-	14	1	153	2	Y	-0-					2
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	12	1	132	2	Y	-0-					2
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	2	Y	-0-					2
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	Y	-0-					2
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	Y	-0-					2
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	3	1	234	2	Y	-0-					2

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	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	230	1	2481	2	Y	28	29	1			2
							31	9									
09	2760	X	2696	-0-	-64	-0-	230	1	2433	2	Y	30	28	1			4
							33	9									
10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	233	1	2464	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	84	1	2435	2	Y	20	23	1			2
							22	9									
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	189	1	2538	2	Y	31	27	1			6
							34	9									
01	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					6

DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		280	-0-	280	280	3	1	277	2	Y	-0-					4

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364

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

BRAUILIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

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

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	216	1	2287	2	Y	-0-					-0-
11	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	73	1	2115	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	156	1	2095	2	Y	27	24	1			3
							30	9									
*01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	32	1	2586	2	Y	23	26	1			-0-
							25	9									

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

08	2552	N	2141	-0-	-411	-0-	182	1	1959	2	Y	-0-					-0-
09	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	238	1	2521	2	Y	-0-					-0-
10	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	244	1	2576	2	Y	-0-					-0-
11	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	80	1	2308	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2177	-0-	-768	-0-	151	1	2026	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	1217	-0-	-1635	-0-	15	1	1202	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 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-

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 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-

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725

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

08	496	N	317	-0-	-179	-0-	317	2		N	-0-					-0-
09	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2		N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-					-0-
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	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

08	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	2		N	-0-					-0-
09	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2		N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-					-0-
12	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2		N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-					-0-

BRAYTON (6600) //CONT.// 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. //CONT.// 829289
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	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	248	1	1353	2	N	388	360	1			210
							427	9									
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	240	1	1700	2	N	21	174	1			57
							23	9									
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	244	1	1860	2	N	204	183	1			78
							224	9									
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	240	1	1685	2	N	199	170	1			107
							219	9									
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	248	1	1744	2	N	189	186	1			110
							208	9									
*01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	248	1	1667	2	N	171	184	1			97
							188	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	248	1	951	2	N	170	180	1			105
							187	9									
09	1410	N	988	-0-	-422	-0-	240	1	565	2	N	166	181	1			90
							183	9									
10	1426	N	784	-0-	-642	-0-	244	1	371	2	N	154	176	1			68
							169	9									
11	1350	N	907	-0-	-443	-0-	240	1	490	2	N	161	181	1			48
							177	9									
12	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	248	1	576	2	N	163	181	1			30
							179	9									
*01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	248	1	555	2	N	170	173	1			27
							187	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9900) 11550 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 282151 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9748 - 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	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-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	738	1	757	2	Y	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	757	1	450	2	Y	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	351	1	333	2	Y	-0-					-0-
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	405	1	441	2	Y	-0-					-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	363	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	410	1	420	2	N	26	27	1			88
							29	9									
09	930	N	794	-0-	-136	-0-	486	1	289	2	N	17	28	1			77
							19	9									
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	631	1	598	2	N	21					98
							23	9									
*11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	597	1	650	2	N	29	29	1			98
							32	9									
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	653	1	480	2	N	15	29	1			84
							17	9									
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					84

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 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	558	N	247	-0-	-311	-0-	122	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	370	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	298	1	283	2	Y	-0-					-0-
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	297	1	323	2	Y	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	159	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, N. (VICKSBURG 10570) 11550 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 127922 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126

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

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) //CONT.// 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	788	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	410	-0-	-160	-0-	257	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	868	1	823	2	Y	-0-					-0-
*11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	729	1	793	2	Y	-0-					-0-
*12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1033	1	760	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10593 - 10947

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

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	236	1	242	2	Y	146	156	1			552
							161	9									
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	350	1	208	2	Y	98	159	1			491
							108	9									
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	146	1	138	2	Y	116					607
							128	9									
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	266	1	289	2	Y	161	161	1			607
							177	9									
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	86	1	63	2	Y	84	163	1			528
							92	9									
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					528

BRELUM (CHERNOSKY, W.) 11773 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
DCRC NCT-29 WELL #: 7 RRCID -> 061325 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	3565	X	3321	-0-	-244	-0-	253	1	3065	2	N	3					8
							3	9									
09	3450	X	3135	-0-	-315	-0-	236	1	2893	2	N	5	5	1			8
							6	9									
10	3565	X	3051	-0-	-514	-0-	231	1	2813	2	N	6	11	1			3
							7	9									
11	3420	X	2729	-0-	-691	-0-	212	1	2511	2	N	5	6	1			2
							6	9									
12	3317	X	2944	-0-	-373	-0-	214	1	2722	2	N	7					9
							8	9									
01	3317	X	3093	-0-	-224	-0-	230	1	2852	2	N	10	13	1			6
							11	9									

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	217	N	171	-0-	-46	-0-	13	1	158	2	N	-0-					-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	12	1	151	2	N	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	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	279	N	111	-0-	-168	-0-	8	1	103	2	N	-0-					1
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	6	1	78	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	10	1	124	2	N	-0-	1	1			-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-					-0-
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	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

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	819	-0-	-948	-0-	62	1	754	2	N	3					8
							3	9									
09	1650	N	1094	-0-	-556	-0-	82	1	1006	2	N	5	5	1			8
							6	9									
10	1674	N	1154	-0-	-520	-0-	87	1	1060	2	N	6	11	1			3
							7	9									
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	87	1	1033	2	N	5	6	1			2
							6	9									
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	89	1	1141	2	N	7					9
							8	9									
*01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	89	1	1101	2	N	10	13	1			6
							11	9									

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	1	1	982	2	Y	-0-					-0-
09	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	1	1	2926	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		442	-0-	442	442	1	1	441	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		400	-0-	400	842	400	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		184	-0-	184	1026	184	2			Y	-0-					-0-
*01	1577	N	551	-0-	-1026	-0-	2	1	549	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-					-0-
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	2139	X	757	-0-	-1382	-0-	17	1	740	2	Y	-0-					49
09	2070	X	1644	-0-	-426	-0-	78	1	1566	2	Y	-0-					49
10	DLQ	G-10	1553	-0-	1553	1553	112	1	1440	2	Y	1					50
							1	9									
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1553					Y	-0-					50
12	DLQ	G-10	84	-0-	84	1637	5	1	79	2	Y	-0-					50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1637					Y	NO RPT					50

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

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	775	N	379	-0-	-396	-0-	55	1	324	2	N	-0-					133
09	750	N	319	-0-	-431	-0-	49	1	270	2	N	-0-	21	1			112
10	558	N	456	-0-	-102	-0-	112	1	344	2	N	-0-					112
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	66	1	346	2	N	-0-					112
12	341	N	163	-0-	-178	-0-	28	1	135	2	N	-0-	112	1			-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
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	2509	-0-	-436	-0-	112	1	2397	2	N	-0-					45
09	2850	X	2466	-0-	-384	-0-	108	1	2358	2	N	-0-					45
10	2945	X	2695	-0-	-250	-0-	112	1	2541	2	N	38					83
							42	9									
11	2850	X	1584	-0-	-1266	-0-	75	1	1509	2	N	-0-					83
12	2604	X	494	-0-	-2110	-0-	25	1	469	2	N	-0-					83
01	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					83

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					14
10	DLQ G-10		1002	-0-	1002	1002	1002	2			Y	-0-					14
11	DLQ G-10		1175	-0-	1175	2177	1175	2			Y	-0-					14
12	DLQ G-10		654	-0-	654	2831	654	2			Y	-0-					14
01	DLQ G-10		1395	-0-	1395	4226	1395	2			Y	-0-					14

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

08	1457	N	1050	-0-	-407	-0-	302	1	744	2	Y	4					30
							4	9									
09	1290	N	250	-0-	-1040	-0-	72	1	178	2	Y	-0-					30
10	DLQ G-10		1413	-0-	1413	1413	327	1	1084	2	Y	2					32
							2	9									
11	DLQ G-10		1343	-0-	1343	2756	330	1	1013	2	Y	-0-					32
12	2100	N	1052	-0-	-1048	1708	335	1	717	2	Y	-0-					32
*01	2693	N	985	-0-	-1708	-0-	322	1	662	2	Y	1					33
							1	9									

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

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

08	3100	N	1442	-0-	-1658	656	414	1	1022	2	Y	5					42
							6	9									
09	1620	N	461	-0-	-1159	-0-	133	1	328	2	Y	-0-					42
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	521	1	1725	2	Y	4					46
							4	9									
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	484	1	1486	2	Y	-0-					46
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	513	1	1099	2	Y	-0-					46
01	2015	N	1610	-0-	-405	-0-	526	1	1082	2	Y	2					48
							2	9									

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	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI (QUEEN SAND) 12629 639 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
A.M. BRUNI ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186179 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 5700

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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 (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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5

BRUNI (3500) 12629 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 59 RRCID -> 147402 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3318 - 3322

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	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16

BRUNI (3550) 12629 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 068771 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	521	1	1545	2	N	-0-					1
09	2100	N	1504	-0-	-596	-0-	358	1	1146	2	N	-0-					1
10	2263	N	768	-0-	-1495	-0-	186	1	582	2	N	-0-					1
11	2010	N	573	-0-	-1437	-0-	167	1	406	2	N	-0-					1
12	1550	N	1282	-0-	-268	-0-	359	1	923	2	N	-0-					1
01	775	N	369	-0-	-406	-0-	123	1	246	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	4185	X	4060	-0-	-125	-0-	1024	1	3036	2	N	-0-					13
09	4050	X	3877	-0-	-173	-0-	922	1	2955	2	N	-0-					13
10	4185	X	4026	-0-	-159	-0-	976	1	3050	2	N	-0-					13
11	4050	X	3563	-0-	-487	-0-	1040	1	2523	2	N	-0-					13
12	4185	X	4180	-0-	-5	-0-	1170	1	3010	2	N	-0-					13
01	4061	X	3635	-0-	-426	-0-	1212	1	2423	2	N	-0-					13

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-

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	1302	X	627	-0-	-675	-0-	158	1	469	2	N	-0-					5
09	1320	X	1073	-0-	-247	-0-	255	1	818	2	N	-0-					5
10	1364	X	1015	-0-	-349	-0-	246	1	769	2	N	-0-					5
11	1320	X	964	-0-	-356	-0-	281	1	683	2	N	-0-					5
12	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	365	1	940	2	N	-0-					5
*01	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	468	1	935	2	N	-0-					5

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, SE. (2940) 12635 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
MARTIN, ALBERT TRUSTEE WELL #: 12 RRCID -> 092000 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2943 - 2949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	162	1	1433	2	N	-0-					-0-
							413	3									
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	157	1	1367	2	N	-0-					-0-
							399	3									
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	168	1	1352	2	N	-0-					-0-
							402	3									
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	133	1	1182	2	N	-0-					-0-
							444	3									
*12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	137	1	1406	2	N	-0-					-0-
							469	3									
*01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	135	1	1755	2	N	-0-					-0-
							68	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	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	133	1	1167	2	N	2					29
							336	3	2	9							
09	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	128	1	1120	2	N	-0-					29
							327	3									
10	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	141	1	1133	2	N	-0-					29
							337	3									
11	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	117	1	1038	2	N	-0-					29
							390	3									
12	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	108	1	1110	2	N	1					30
							371	3	1	9							
01	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	111	1	1434	2	N	-0-					30
							55	3									

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
							7	3									
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
							1	3									
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
							2	3									
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	2	2	1	9	N	1					1
*12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	1	6			-0-
01	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	2	1	9	N	1					1

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

08	5115	X	4885	-0-	-230	-0-	396	1	3485	2	N	-0-					120
							1004	3									
09	4950	X	4681	-0-	-269	-0-	383	1	3326	2	N	-0-					120
							972	3									
10	5115	X	4804	-0-	-311	-0-	418	1	3380	2	N	-0-					120
							1006	3									
11	4830	X	4615	-0-	-215	-0-	351	1	3101	2	N	-0-					120
							1163	3									
12	4991	X	4761	-0-	-230	-0-	325	1	3326	2	N	-0-					120
							1110	3									
01	4898	X	4698	-0-	-200	-0-	326	1	4210	2	N	-0-					120
							162	3									

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
							23	3									
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-					-0-
							30	3									
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	N	-0-					-0-
							23	3									
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
							30	3									
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
							20	3									
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
							4	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

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259

BUSTAMANTE (7950) 13991 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 17 RRCID -> 153316 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7888 - 7970

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1333 N	941	-0-	-392	-0-	154 3	1 9	784	2	N	3					212
09	1200 N	912	-0-	-288	-0-	58 6	1 9	848	2	N	5					217
10	1023 N	935	-0-	-88	-0-	118 4	1 9	813	2	N	4					221
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	131 7	1 9	873	2	N	6					227
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	129 6	1 9	914	2	N	5					232
*01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	129 4	1 9	869	2	N	4					236

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

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

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	828	1	4215	2	Y	-0-	1	1			143
09	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	274	1	4033	2	Y	-0-					143
10	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	589	1	4046	2	Y	-0-					143
11	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	656	1	4375	2	Y	-0-					143
12	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	661	1	4684	2	Y	-0-					143
*01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	659	1	4434	2	Y	-0-					143

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	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					90
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					90
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

08	7378	X	6864	-0-	-514	-0-	1123	1	5717	2	N	22					132
							24	9									
09	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	497	1	7311	2	N	23					155
							25	9									
10	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	1107	1	7608	2	N	22					177
							24	9									
11	7140	X	6041	-0-	-1099	-0-	783	1	5223	2	N	32	180	1			29
							35	9									
12	7378	X	5997	-0-	-1381	-0-	739	1	5232	2	N	24					53
							26	9									
01	7378	X	6344	-0-	-1034	-0-	817	1	5498	2	N	26					79
							29	9									

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	21	1	40	2	N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 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	899	N	528	-0-	-371	-0-	281	1	240	2	N	6					150
							7	9									
09	750	N	50	-0-	-700	-0-	32	1	18	2	N	-0-					150
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					150
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	431	1	806	2	N	2					152
							2	9									
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	507	1	693	2	N	22					174
							24	9									
*01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	403	1	582	2	N	6					180
							7	9									

CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 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	4247	X	4204	-0-	-43	-0-	67	1	4114	2	N	21					93
							23	9									
09	4110	X	3341	-0-	-769	-0-	54	1	3276	2	N	10					103
							11	9									
10	4247	X	3551	-0-	-696	-0-	58	1	3470	2	N	21					124
							23	9									
11	4080	X	3981	-0-	-99	-0-	64	1	3859	2	N	53					177
							58	9									
12	4216	X	4125	-0-	-91	-0-	66	1	4047	2	N	11					188
							12	9									
01	4216	X	4119	-0-	-97	-0-	71	1	4012	2	N	33					221
							36	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	185	3	Y	-0-					1

BRUNI, A. M. EST., -C- WELL #: 1 RRCID -> 009641 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-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	-0-					2

BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	100	1	667	3	Y	1					12
							1	9									
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	122	1	602	3	Y	3					15
							3	9									
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	127	1	642	3	Y	4					19
							4	9									
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	130	1	603	3	Y	-0-					19
							21	4									
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	118	1	726	3	Y	7					26
							8	9									
*01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	145	1	896	3	Y	3					29
							3	9									

CABEZON (WILCOX 5900) //CONT.// 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	286	2	Y	-0-					13
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	45	1	210	2	Y	-0-					13
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	49	1	132	2	Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					13
*01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	40	1	447	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 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

08	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	362	1	2400	3	Y	6					36
							7	9									
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	478	1	2369	3	Y	13					49
							14	9									
10	2976	X	2761	-0-	-215	-0-	441	1	2302	3	Y	16					65
							18	9									
11	2880	X	2785	-0-	-95	-0-	456	1	2290	3	Y	1					66
							38	4	1	9							
*12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	502	1	3100	3	Y	31					97
							34	9									
*01	3100	N	3233	-0-	133	133	447	1	2774	3	Y	11					108
							12	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

08	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	108	1	2274	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3039	-0-	39	39	140	1	2899	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3261	-0-	161	200	169	1	3092	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3324	-0-	324	524	171	1	3153	3	Y	-0-					-0-
*12	3998	X	3474	-0-	-524	-0-	178	1	608	2	Y	-0-					-0-
							2688	3									
*01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	165	1	2585	2	Y	-0-					-0-
							461	3									

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	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					13
09	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					13
10	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					13
11	6	N	-0-	-0-	-6 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

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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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

08	2945	X	2528	-0-	-417 B	-0-	2528	2			N	-0-					8
09	2580	X	2144	-0-	-436 B	-0-	2125	2	19	9	N	17					25
10	2666	X	1982	-0-	-684 B	-0-	1974	2	8	9	N	7					32
11	2580	X	2000	-0-	-580 B	-0-	1992	2	8	9	N	7					39
12	2542	X	2139	-0-	-403 B	-0-	2139	2			N	-0-					39
01	2542	X	1604	-0-	-938 B	-0-	1604	2			N	-0-					39

REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

08	11036	X	9492	-0-	-1544 B	-0-	9436	2	56	9	N	51					129
09	10680	X	8478	-0-	-2202 B	-0-	8431	2	47	9	N	43					172
10	10788	X	9414	-0-	-1374 B	-0-	9350	2	64	9	N	58	193	1			37
11	9450	X	8313	-0-	-1137 B	-0-	8256	2	57	9	N	52					89
12	9486	X	9010	-0-	-476 B	-0-	8960	2	50	9	N	45	72	1			62
01	9486	X	8121	-0-	-1365 B	-0-	8080	2	41	9	N	37					99

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

08	4961	X	4961	-0-	-0- B	-0-	4961	2			N	-0-					186
09	4771	X	4771	-0-	-0- B	-0-	4770	2	1	9	N	1	1	8			186
10	4554	X	4554	-0-	-0- B	-0-	4552	2	2	9	N	2					188
11	4372	X	4372	-0-	-0- B	-0-	4369	2	3	9	N	3					191
12	2449	X	2275	-0-	-174 B	-0-	2273	2	2	9	N	2					193
*01	4636	X	4636	-0-	-0- B	-0-	4636	2			N	-0-					193

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

08	7254	X	6275	-0-	-979 B	-0-	6244	2	31	9	N	28					28
09	7020	X	5513	-0-	-1507 B	-0-	5478	2	35	9	N	32					60
10	6851	X	5861	-0-	-990 B	-0-	5828	2	33	9	N	30					90
11	6360	X	4945	-0-	-1415 B	-0-	4914	2	31	9	N	28					118
12	6448	X	4527	-0-	-1921 B	-0-	4449	2	78	9	N	71	189	1			-0-
01	6262	X	3693	-0-	-2569 B	-0-	3665	2	28	9	N	25					25

CABO (FRIO G) //CONT.// 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8717	X	8717	-0-	-0- B	-0-	8713	2	4	9	N	4					44
09	8310	X	7942	-0-	-368 B	-0-	7920	2	22	9	N	20					64
10	8587	X	7765	-0-	-822 B	-0-	7747	2	18	9	N	16					80
11	8430	X	7125	-0-	-1305 B	-0-	7106	2	19	9	N	17					97
12	8711	X	6808	-0-	-1903 B	-0-	6767	2	41	9	N	37	114	1			20
01	8711	X	-0-	-0-	-8711 B	-0-					N	20					40

EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846

08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					69
09	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					69
10	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					69
11	5	N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-					N	NO RPT					69
12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					69
01	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-					69

USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

08	7758	X	7758	-0-	-0- B	-0-	7758	2			N	-0-					26
09	6840	X	5939	-0-	-901 B	-0-	5939	2			N	-0-					26
10	8446	X	8446	-0-	-0- B	-0-	8446	2			N	-0-					26
11	6840	X	5087	-0-	-1753 B	-0-	5087	2			N	-0-					26
12	7068	X	5879	-0-	-1189 B	-0-	5879	2			N	-0-					26
01	8432	X	5989	-0-	-2443 B	-0-	5989	2			N	-0-					26

CADENA (HOCKLEY 3) 14537 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APEX ENERGY, INC. 027424
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 213307 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 4576

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

08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	N	2					48
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	N	1	15	1			34
10	310	N	223	-0-	-87	-0-	221	2	2	9	N	2					36
11	330	N	244	-0-	-86	-0-	242	2	2	9	N	2					38
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					38
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	114	2	1	9	N	1					39

CADENA (3600) 14537 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
ALMA GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 281883 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 3608 - 3610

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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	115	1	803	3	N	-0-					63
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	103	1	564	3	N	-0-					63
10	651	N	219	-0-	-432	-0-	28	1	191	3	N	-0-					63
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	129	1	503	3	N	-0-					63
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	118	1	629	3	N	-0-					63
*01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	154	1	779	3	N	-0-					63

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
JERICO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1375	-0-	-1725	2070	1342	2	33	9	Y	30	30	1			6
09	3000	N	1372	-0-	-1628	442	1342	2	30	9	Y	27	30	1			3
10	2908	N	2466	-0-	-442	-0-	2434	2	32	9	Y	29	30	1			2
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1668	2	18	9	Y	16	14	1			4
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1970	2	17	9	Y	15	14	1			5
*01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2054	2	18	9	Y	16	14	1			7

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

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

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

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3264	-0-	-1169	-0-	3192	2	72	9	Y	65	65	1			59
09	4290	X	3254	-0-	-1036	-0-	3192	2	62	9	Y	56	64	1			51
10	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4348	2	70	9	Y	64	65	1			50
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3980	2	37	9	Y	34	31	1			53
12	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4255	2	37	9	Y	34	31	1			56
*01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4013	2	39	9	Y	35	31	1			60

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18383	X	18151	-0-	-232	-0-	17846	2	305	9	Y	277	278	1			231
09	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	17846	2	270	9	Y	245	276	1			200
10	18746	X	18746	-0-	-0-	-0-	18446	2	300	9	Y	273	279	1			194
11	17580	X	8367	-0-	-9213	-0-	8204	2	163	9	Y	148	134	1			208
12	18724	X	271	-0-	-18453	-0-	109	2	162	9	Y	147	135	1			220
01	18724	X	170	-0-	-18554	-0-	2	2	168	9	Y	153	135	1			238

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

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH II WELL #: 7091 RRCID -> 160004 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847

08	124	N	84	-0-	-40	-0-	10	1	74	2	N	-0-					187
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					187
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					187
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					187
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	Y	-0-	171	1			16
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					16

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	155	N	61	-0-	-94	-0-	7	1	54	2	N	-0-					187
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	11	2	N	5					192
							6	9									
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	172	1			20
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	61	1	560	2	Y	-0-	12	1			8
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					8

CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

08	3000	N	878	-0-	-2122	1232	103	1	775	2	Y	-0-					120
09	2078	N	846	-0-	-1232	-0-	134	1	712	2	Y	-0-					120
10	837	N	279	-0-	-558	-0-	74	1	205	2	Y	-0-					120
11	870	N	64	-0-	-806	-0-	9	1	55	2	Y	-0-					120
12	868	N	201	-0-	-667	-0-	20	1	181	2	Y	-0-	115	1			5
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					5

CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122

08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	59	1	443	2	N	38					355
							42	9									
09	570	N	468	-0-	-102	-0-	72	1	383	2	N	12	190	1			177
							13	9									
10	558	N	201	-0-	-357	-0-	53	1	148	2	N	-0-					177
11	540	N	399	-0-	-141	-0-	48	1	315	2	N	33					210
							36	9									
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	66	1	615	2	Y	118	271	1			57
							130	9									
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					57

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: 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

CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201881 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				176
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				176
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	N	-0-				176
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				176
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	147	1		169
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-				169

CAGE RANCH (6800) 14611 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-C RRCID -> 157566 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793

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
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH I WELL #: 6491 RRCID -> 165993 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003

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-	7	1			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					67
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					67
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-	54	1			13
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					13

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 279893 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7510 - 7598

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

CAGE RANCH (VXBG. 7990) 14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BXP OPERATING, LLC 042191
CAGE RANCH 656 WELL #: RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7704 - 7710

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

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

08	1643	N	1059	-0-	-584	-0-	125	1	934	2	N	-0-					118
09	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	248	1	1319	2	N	-0-					118
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	408	1	1136	2	N	-0-					118
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	216	1	1407	2	N	-0-					118
12	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	129	1	1193	2	Y	62	160	1			20
							68	9									
01	1550	N	1186	-0-	-364	-0-	1186	2			Y	-0-					20

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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	64	1	476	2	N	7					127
							8	9									
09	390	N	292	-0-	-98 B	-0-	46	1	246	2	N	-0-					127
10	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	112	1	311	2	N	-0-					127
11	540	N	287	-0-	-253 B	-0-	38	1	249	2	N	-0-					127
12	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	28	1	260	2	Y	55	173	1			9
							61	9									
01	434	N	189	-0-	-245 B	-0-	189	2			Y	-0-					9

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
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GARLAND LASATER WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170

08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42
10	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					42
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	54	1			-0-
*01	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276

08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-					140
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					140
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					140
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	125	1			15
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					15

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

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

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-						Y	-0-	19	1			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) //CONT.// 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	N	-0-					158
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					158
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					158
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					158
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	245	2	Y	-0-	158	1			-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH II WELL #: 7101 RRCID -> 191837 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	217	N	195	-0-	-22	-0-	22	1	167	2	N	5					93
							6	9									
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	38	1	200	2	N	5					98
							6	9									
10	155	N	26	-0-	-129	-0-	7	1	19	2	N	-0-					98
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					98
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	115	1	1069	2	Y	1	67	1			32
							1	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32

CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

08	13578	X	13119	-0-	-459	-0-	1540	1	11538	2	N	37					277
							41	9									
09	13020	X	11519	-0-	-1501	-0-	1815	1	9671	2	N	30					307
							33	9									
10	13082	X	6388	-0-	-6694	-0-	1684	1	4690	2	N	13					320
							14	9									
11	12690	X	11920	-0-	-770	-0-	1588	1	10320	2	N	11	193	1			138
							12	9									
12	13113	X	11854	-0-	-1259	-0-	1149	1	10633	2	Y	65	188	1			15
							72	9									
01	13113	X	6879	-0-	-6234	-0-	6879	2			Y	-0-					15

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH WELL #: 2801 RRCID -> 190849 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635

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

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) //CONT.// 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					105
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					105
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	98	1			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	2	N	-0-					137
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					137
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					137
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					137
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	Y	-0-	134	1			3
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					3

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	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	N	-0-					93
09	150	N	33	-0-	-117	-0-	5	1	28	2	N	-0-					93
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					93
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	20	1	129	2	N	-0-					93
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	1	82	1			12
							1	9									
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					12

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					60
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	1			5
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					5

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	1			7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CAGE RANCH, NE. (8200) 14618 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 163523 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7236 - 8242

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

CAGE RANCH, NE. (8200) //CONT.// 14618 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 165942 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MATTIE SUE CARDWELL WELL #: 1 RRCID -> 281457 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5381 - 5389

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

CALALLEN (6900) 14683 464 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
BEVLY WELL #: 1 RRCID -> 283137 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6869 - 6873

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

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-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) //CONT.// 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	133	1	1792	2	N	3					8
							3	9									
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	155	1	1713	2	N	5	5	1			8
							6	9									
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	145	1	1731	2	N	6	11	1			3
							7	9									
11	1800	N	1678	-0-	-122	-0-	145	1	1527	2	N	5	6	1			2
							6	9									
12	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	119	1	1434	2	N	7					9
							8	9									
*01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	155	1	1879	2	N	10	13	1			6
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3117	-0-	-510	-0-	216	1	2898	2	N	3					8
							3	9									
09	3780	X	2871	-0-	-909	-0-	238	1	2627	2	N	5	5	1			8
							6	9									
10	3906	X	3270	-0-	-636	-0-	253	1	3010	2	N	6	11	1			3
							7	9									
11	3780	X	3026	-0-	-754	-0-	261	1	2759	2	N	5	6	1			2
							6	9									
12	3441	X	2785	-0-	-656	-0-	212	1	2565	2	N	7					9
							8	9									
01	3255	X	3030	-0-	-225	-0-	231	1	2788	2	N	10	13	1			6
							11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3913	-0-	-365	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2851	-0-	-1024	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2925	-0-	-855	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	2858	-0-	-1420	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	2926	-0-	-1352	-0-	2926	2			N	-0-					-0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 82 NCT 25 WELL #: 1 RRCID -> 155617 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910

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

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

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 2 T RRCID -> 202846 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9457 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	25	1	46	3	Y	12	22	1			16
							8	4	13	9							
09	240	N	97	-0-	-143	-0-	23	1	52	3	Y	15	19	1			12
							5	4	17	9							
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	18	1	41	3	Y	13	9	1			16
							14	9									
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	53	3	Y	19	21	1			14
							6	4	21	9							
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	37	1	125	3	Y	25	13	1			26
							19	4	28	9							
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	15	3	Y	4	16	1			14
							4	9									

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9531 - 9641

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

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

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

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	70	1	126	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	91	1	212	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	137	1	312	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	142	1	395	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	188	1	645	3	Y	-0-					-0-
							99	4									
01	465	N	193	-0-	-272	-0-	51	1	141	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	3100	N	937	-0-	-2163	150	288	1	525	3	Y	30	43	1			29
							91	4	33	9							
09	1997	N	1847	-0-	-150	-0-	496	1	1155	3	Y	71	65	1			35
							118	4	78	9							
10	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	383	1	865	3	Y	81	45	1			71
							3	4	89	9							
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	266	1	736	3	Y	82	97	1			56
							84	4	90	9							
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	373	1	1278	3	Y	78	47	1			87
							196	4	86	9							
01	1333	N	1039	-0-	-294	-0-	254	1	720	3	Y	53	81	1			59
							7	4	58	9							

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	258	1	600	3	Y	-0-					-0-
							62	4									
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	176	1	398	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	144	1	402	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
12	930	N	257	-0-	-673	-0-	52	1	178	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
01	589	N	469	-0-	-120	-0-	122	1	344	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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	3100	N	1786	-0-	-1314	3525	565	1	1032	3	Y	9	6	1			3
							179	4	10	9							
09	3000	N	1964	-0-	-1036	2489	548	1	1275	3	Y	9	9	1			3
							131	4	10	9							
10	3100	N	1601	-0-	-1499	990	486	1	1101	3	Y	9	5	1			7
							4	4	10	9							
11	2370	N	1380	-0-	-990	-0-	336	1	929	3	Y	8	11	1			4
							106	4	9	9							
12	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	392	1	1338	3	Y	7	4	1			7
							205	4	8	9							
01	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	382	1	1079	3	Y	11	11	1			7
							10	4	12	9							

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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 802C RRCID -> 265839 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	11869	X	11869	-0-	-0-	B	-0-	744	1	11071	3	N	49								197
								54	9												
09	8351	X	8351	-0-	-0-	B	-0-	523	1	7819	3	N	8	178	1						27
								9	9												
10	9412	X	9412	-0-	-0-	B	-0-	619	1	8720	3	N	66								93
								73	9												
11	8769	X	8769	-0-	-0-	B	-0-	619	1	8093	3	N	52								145
								57	9												
12	7750	X	7399	-0-	-351	B	-0-	518	1	6838	3	N	39								184
								43	9												
*01	8230	X	8230	-0-	-0-	B	-0-	634	1	7585	2	N	10								194
								11	9												

CANELO (I-08, S) //CONT.// 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197285 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9488 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15412	X	15412	-0-	-0- B	-0-	1258	1	14031	2	N	112	195	1			45
							123	9									
09	16144	X	16144	-0-	-0- B	-0-	1229	1	14874	2	N	37					82
							41	9									
10	15721	X	15721	-0-	-0- B	-0-	1172	1	14479	2	N	64					146
							70	9									
11	12799	X	12799	-0-	-0- B	-0-	1144	1	11612	2	N	39					185
							43	9									
12	16279	X	16279	-0-	-0- B	-0-	1185	1	15026	2	N	62					247
							68	9									
*01	16427	X	16427	-0-	-0- B	-0-	1225	1	15121	2	N	74	192	1			129
							81	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

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

CANO-MEXICO (5100) 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX WELL #: 4 RRCID -> 147013 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5212 - 5218

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-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146

CANO-MEXICO (6450) 15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171636 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480

08	DLQ G-10		2833	-0-	2833	19618	2833	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2833	-0-	2833	22451	2833	2			Y	-0-					-0-
*10	23917	X	2881	-0-	-21036	1415	2881	2			Y	-0-					-0-
11	4620		3205	-0-	-1415	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
*12	3038	#	2532	-0-	-506	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
01	2914	#	2855	-0-	-59	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
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
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX WELL #: 2L RRCID -> 175697 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832

08	DLQ G-10	6610	-0-	6610	36529	6610	2			Y	-0-					130
09	DLQ G-10	6610	-0-	6610	43139	6610	2			Y	-0-					130
10	0	6723	-0-	6723	49862	6723	2			Y	-0-					130
11	60196	7477	-0-	-52719	-0-	7477	2			Y	-0-					130
12	6510	5907	-0-	-603	-0-	5907	2			Y	-0-					130
*01	6812	6661	-0-	-151	-0-	6661	2			Y	-0-					130

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ALEX RAMEY WELL #: 8 RRCID -> 274970 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

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

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

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) //CONT.// 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

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

MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

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

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

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

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

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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	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	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	403	N	36	-0-	-367	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	210	N	24	-0-	-186	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	494	-0-	-406	459	494	2			Y	-0-					45
09	726	N	267	-0-	-459	-0-	267	2			Y	-0-					45
10	558	N	60	-0-	-498	-0-	60	2			Y	-0-					45
11	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			Y	-0-					45
*12	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			Y	-0-					45
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					53
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					53
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					53
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					53
*12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					53
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					90
09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					90
10	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					90
11	3300 X	2860	-0-	-440	-0-	2860	2			N	-0-					90
12	3410 X	2532	-0-	-878	-0-	2532	2			N	-0-					90
01	3410 X	2378	-0-	-1032	-0-	2378	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	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
12	930 N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					-0-
01	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					-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	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROLINA-TEX, N.(WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			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

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	5586	-0-	-4799	-0-	233	1	5330	2	Y	21	55	1			32
							23	9									
09	10050	X	3905	-0-	-6145	-0-	159	1	3711	2	Y	32	42	1			22
							35	9									
10	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	160	1	3604	2	Y	14					36
							15	9									
11	9300	X	1299	-0-	-8001	-0-	60	1	1233	2	Y	5					41
							6	9									
12	7626	X	1941	-0-	-5685	-0-	90	1	1842	2	Y	8					49
							9	9									
01	5580	X	1492	-0-	-4088	-0-	64	1	1420	2	Y	7	26	1			30
							8	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 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	6944	X	4240	-0-	-2704	-0-	177	1	4040	2	Y	21	40	1			24
							23	9									
09	6210	X	3816	-0-	-2394	-0-	155	1	3615	2	Y	42	43	1			23
							46	9									
10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	164	1	3697	2	Y	18					41
							20	9									
11	5280	X	1564	-0-	-3716	-0-	72	1	1482	2	Y	9					50
							10	9									
12	4247	X	4082	-0-	-165	-0-	189	1	3870	2	Y	21					71
							23	9									
*01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	185	1	4105	2	Y	28	46	1			53
							31	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 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	5115	X	3637	-0-	-1478	-0-	152	1	3471	2	Y	13	23	1			14
							14	9									
09	4920	X	3134	-0-	-1786	-0-	128	1	2978	2	Y	25	25	1			14
							28	9									
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	145	1	3272	2	Y	12					26
							13	9									
11	4050	X	1650	-0-	-2400	-0-	76	1	1567	2	Y	6					32
							7	9									
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	177	1	3619	2	Y	14					46
							15	9									
*01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	168	1	3734	2	Y	18	30	1			34
							20	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2518	-0-	-706	-0-	106	1	2412	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2098	-0-	-1022	-0-	86	1	2012	2	Y	-0-					-0-
10	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	92	1	2079	2	Y	-0-					-0-
11	2460	X	2052	-0-	-408	-0-	95	1	1957	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	2509	-0-	-2	-0-	117	1	2392	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	2398	-0-	-113	-0-	103	1	2295	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 #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3444	-0-	-493	-0-	144	1	3290	2	Y	9	14	1			9
							10	9									
09	3810	X	3360	-0-	-450	-0-	138	1	3200	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	136	1	3075	2	Y	9					19
							10	9									
11	4020	X	2889	-0-	-1131	-0-	133	1	2746	2	Y	9					28
							10	9									
12	3472	X	3239	-0-	-233	-0-	150	1	3079	2	Y	9					37
							10	9									
01	3472	X	3126	-0-	-346	-0-	134	1	2980	2	Y	11	22	1			26
							12	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2240	-0-	-953	-0-	94	1	2138	2	Y	7	13	1			6
							8	9									
09	3090	X	1726	-0-	-1364	-0-	71	1	1641	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
10	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	75	1	1684	2	Y	6					13
							7	9									
11	2490	X	1148	-0-	-1342	-0-	53	1	1091	2	Y	4					17
							4	9									
12	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	115	1	2348	2	Y	9					26
							10	9									
01	2232	X	2123	-0-	-109	-0-	91	1	2022	2	Y	9	16	1			19
							10	9									

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	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	72	1	1638	2	Y	10	14	1			9
							11	9									
09	1320	N	844	-0-	-476	-0-	34	1	798	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	40	1	903	2	Y	5					12
							6	9									
11	1320	N	879	-0-	-441	-0-	40	1	833	2	Y	5					17
							6	9									
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	51	1	1040	2	Y	7					24
							8	9									
*01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	44	1	978	2	Y	8	15	1			17
							9	9									

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1390	-0-	-563	-0-	58	1	1323	2	Y	8	13	1			7
							9	9									
09	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	68	1	1573	2	Y	20	18	1			9
							22	9									
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	69	1	1558	2	Y	9					18
							10	9									
11	1350	N	918	-0-	-432	-0-	42	1	870	2	Y	5					23
							6	9									
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	87	1	1787	2	Y	11					34
							12	9									
*01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	79	1	1754	2	Y	13	22	1			25
							14	9									

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

08	2232	N	1923	-0-	-309	-0-	81	1	1842	2	Y	-0-					5
09	2160	N	1454	-0-	-706	-0-	60	1	1394	2	Y	-0-					5
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	59	1	1323	2	Y	-0-					5
11	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	86	1	1770	2	Y	-0-					5
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	101	1	2071	2	Y	-0-					5
01	1395	N	1091	-0-	-304	-0-	47	1	1044	2	Y	-0-					5

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-

KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	227	-0-	227	227	10	1	217	2	Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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	1395	N	880	-0-	-515	-0-	37	1	843	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	564	-0-	-666	-0-	23	1	541	2	Y	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	483	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	122	-0-	-718	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	125	-0-	-464	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	215	-0-	-281	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 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-

KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280

08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	105	1	2410	2	Y	-0-					10
09	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	80	1	1859	2	Y	-0-					10
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	94	1	2112	2	Y	-0-					10
11	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	130	1	2685	2	Y	-0-					10
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	119	1	2439	2	Y	-0-					10
*01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	112	1	2487	2	Y	-0-					10

CASA VERDE (5600 SD) 16140 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 281880 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 5986

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82

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

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

CEDRO HILL (WILCOX) 16627 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC SEC 189 WELL #: 1 RRCID -> 141872 COMPL. DATE 03/29/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596

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

CEDRO HILL (1400) 16627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
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	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-

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		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2135	-0-	2135	2135	327	1	1808	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1279	-0-	1279	3414	240	1	1039	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1199	-0-	1199	4613	228	1	971	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	656	-0-	656	5269	656	2			Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 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	310	N	257	-0-	-53	-0-	41	1	198	2	Y	16	1	6			34
							18	9									
09	570	N	142	-0-	-428	-0-	30	1	111	2	Y	1					35
							1	9									
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	50	1	276	2	Y	3					38
							3	9									
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	108	1	470	2	Y	4					42
							4	9									
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	39	1	165	2	Y	27					69
							30	9									
01	248	N	141	-0-	-107	-0-	137	2	4	9	Y	4	39	1			34

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	744	X	617	-0-	-127	-0-	106	1	511	2	Y	-0-					14
09	720	X	566	-0-	-154	-0-	120	1	445	2	Y	1					15
							1	9									
10	713	N	539	-0-	-174	-0-	82	1	453	2	Y	4					19
							4	9									
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	108	1	469	2	Y	7					26
							8	9									
12	589	N	567	-0-	-22	-0-	107	1	454	2	Y	5					31
							6	9									
01	527	N	386	-0-	-141	-0-	376	2	10	9	Y	9					40

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	1178	N	224	-0-	-954	-0-	38	1	186	2	N	-0-					-0-
09	750	N	71	-0-	-679	-0-	15	1	56	2	N	-0-					-0-
10	465	N	72	-0-	-393	-0-	11	1	61	2	N	-0-					-0-
11	210	N	60	-0-	-150	-0-	11	1	49	2	N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	26	1	109	2	N	-0-					-0-
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-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-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	91	1	442	2	N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	106	1	395	2	N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	81	1	449	2	N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	92	1	401	2	N	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	96	1	406	2	N	-0-					-0-
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

08	992	N	828	-0-	-164	-0-	142	1	686	2	N	-0-					2
09	780	N	579	-0-	-201	-0-	123	1	456	2	N	-0-					2
10	744	N	721	-0-	-23	-0-	110	1	611	2	N	-0-					2
11	810	N	651	-0-	-159	-0-	122	1	527	2	N	2					4
							2	9									
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	122	1	521	2	N	-0-					4
01	713	N	465	-0-	-248	-0-	464	2	1	9	N	1					5

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	228	1	1105	2	N	-0-					1
09	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	238	1	883	2	N	-0-					1
10	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	164	1	907	2	N	-0-					1
11	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	224	1	970	2	N	-0-					1
*12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	227	1	966	2	N	-0-					1
01	1085	N	868	-0-	-217	-0-	867	2	1	9	N	1					2

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

08	93	N	60	-0-	-33	-0-	10	1	50	2	N	-0-					29
09	1230	N	182	-0-	-1048	-0-	32	1	150	2	N	-0-					29
10	248	N	65	-0-	-183	-0-	9	1	45	2	N	10					39
							11	9									
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	2	N	-0-					39
*12	186	N	91	-0-	-95	-0-	14	1	77	2	N	-0-					39
*01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	165	1	784	2	N	9					48
							10	9									

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155

08	2480	X	1800	-0-	-680	-0-	297	1	1503	2	N	-0-					29
09	2400	X	1795	-0-	-605	-0-	316	1	1479	2	N	-0-					29
10	2387	X	1774	-0-	-613	-0-	310	1	1464	2	N	-0-					29
*11	1920	X	1552	-0-	-368	-0-	239	1	1313	2	N	-0-					29
*12	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	378	1	2023	2	N	-0-					29
*01	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	433	1	2065	2	N	-0-					29

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	589	N	370	-0-	-219	-0-	61	1	307	2	N	2					77
							2	9									
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	80	1	375	2	N	1					78
							1	9									
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	74	1	350	2	N	-0-					78
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	76	1	417	2	N	-0-					78
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	75	1	403	2	N	-0-					78
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	84	1	401	2	N	-0-					78

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	210	2	N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	41	1	190	2	N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	51	1	241	2	N	-0-					-0-
*11	240	N	150	-0-	-90	-0-	23	1	127	2	N	-0-					-0-
*12	248	N	100	-0-	-148	-0-	16	1	84	2	N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	328	1	1659	2	N	-0-					22
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	335	1	1567	2	N	10					32
							11	9									
10	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	331	1	1561	2	N	2					34
							2	9									
*11	1890	N	1668	-0-	-222	-0-	256	1	1410	2	N	2					36
							2	9									
*12	1984	N	1762	-0-	-222	-0-	277	1	1485	2	N	-0-					36
01	1891	N	1022	-0-	-869	-0-	177	1	845	2	N	-0-					36

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	140	1	710	2	N	-0-					38
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	175	1	818	2	N	1					39
							1	9									
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	174	1	823	2	N	-0-					39
*11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	151	1	833	2	N	-0-					39
*12	1023	N	955	-0-	-68	-0-	150	1	801	2	N	4					43
							4	9									
01	992	N	805	-0-	-187	-0-	140	1	665	2	N	-0-					43

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	868	N	843	-0-	-25	-0-	150	1	631	2	N	56					70
							62	9									
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	184	1	603	2	N	-0-					70
10	992	N	635	-0-	-357	-0-	58	1	577	2	N	-0-					70
11	840	N	591	-0-	-249	-0-	6	1	585	2	N	-0-					70
12	806	N	585	-0-	-221	-0-	8	1	577	2	N	-0-					70
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	8	1	563	2	N	-0-					70

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	2542	N	1866	-0-	-676	-0-	751	1	1115	2	N	-0-					39
09	2130	N	941	-0-	-1189	-0-	470	1	471	2	N	-0-					39
10	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					39
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					39
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	128	1	1612	2	N	3					42
							3	9									
*01	3100	N	3751	-0-	651	651	644	1	3095	2	N	11					53
							12	9									

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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	149	2	N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	33	1	155	2	N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	42	1	200	2	N	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	2	N	-0-					-0-
*12	124	N	116	-0-	-8	-0-	18	1	98	2	N	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	18	1	88	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	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	220	1	926	2	N	-0-					69
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	231	1	760	2	N	-0-					69
10	1240	N	517	-0-	-723	-0-	45	1	447	2	N	23					92
							25	9									
11	1110	N	849	-0-	-261	-0-	9	1	837	2	N	3					95
							3	9									
12	1023	N	885	-0-	-138	-0-	11	1	874	2	N	-0-					95
*01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	11	1	827	2	N	-0-					95

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	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

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	992	N	917	-0-	-75	-0-	151	1	766	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	871	-0-	-59	-0-	153	1	716	2	Y	2					2
							2	9									
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	156	1	737	2	Y	1					3
							1	9									
*11	870	N	826	-0-	-44	-0-	127	1	699	2	Y	-0-					3
*12	899	N	832	-0-	-67	-0-	131	1	701	2	Y	-0-					3
01	899	N	761	-0-	-138	-0-	132	1	629	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	155	N	33	-0-	-122	-0-	5	1	28	2	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	100	2	N	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	156	2	N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
*01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	42	1	198	2	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	186	N	162	-0-	-24	-0-	27	1	135	2	N	-0-					40
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	27	1	126	2	N	-0-					40
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	27	1	128	2	N	-0-					40
*11	150	N	137	-0-	-13	-0-	21	1	116	2	N	-0-					40
*12	155	N	127	-0-	-28	-0-	20	1	107	2	N	-0-					40
*01	155	N	47	-0-	-108	-0-	8	1	39	2	N	-0-					40

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	806	N	793	-0-	-13	-0-	131	1	662	2	N	-0-					42
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	137	1	643	2	N	-0-					42
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	140	1	659	2	N	-0-					42
*11	750	N	672	-0-	-78	-0-	103	1	569	2	N	-0-					42
*12	806	N	711	-0-	-95	-0-	112	1	599	2	N	-0-					42
*01	806	N	730	-0-	-76	-0-	127	1	603	2	N	-0-					42

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	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

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	682	N	322	-0-	-360	-0-	53	1	269	2	N	-0-					16
09	420	N	118	-0-	-302	-0-	21	1	97	2	N	-0-					16
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	60	1	285	2	N	-0-					16
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	58	1	317	2	N	-0-					16
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	94	1	506	2	N	-0-					16
*01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	79	1	377	2	N	-0-					16

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	2666	N	2334	-0-	-332	-0-	384	1	1944	2	N	5	114	1			26
							6	9									
09	2340	N	2156	-0-	-184	-0-	379	1	1773	2	N	4					30
							4	9									
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	404	1	1906	2	N	12					42
							13	9									
*11	2250	N	1977	-0-	-273	-0-	304	1	1673	2	N	-0-					42
*12	2232	N	2003	-0-	-229	-0-	315	1	1688	2	N	-0-					42
01	2325	N	1973	-0-	-352	-0-	341	1	1626	2	N	5					47
							6	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	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	215	1	1087	2	N	-0-	65	1			18
09	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	206	1	962	2	N	5					23
							6	9									
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	212	1	1000	2	N	-0-					23
*11	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	175	1	963	2	N	-0-					23
*12	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	177	1	948	2	N	-0-					23
01	1209	N	989	-0-	-220	-0-	172	1	817	2	N	-0-					23

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	1953	N	1700	-0-	-253	-0-	280	1	1417	2	N	3					75
							3	9									
09	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	309	1	1446	2	N	3	35	1			43
							3	9									
10	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	275	1	1295	2	N	2					45
							2	9									
*11	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	240	1	1323	2	N	1					46
							1	9									
*12	1829	N	1450	-0-	-379	-0-	228	1	1222	2	N	-0-					46
*01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	290	1	1380	2	N	1					47
							1	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	155	N	80	-0-	-75	-0-	13	1	67	2	Y	-0-					122
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	13	1	62	2	Y	9	111	1			20
							10	9									
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	25	1	118	2	Y	-0-					20
*11	90	N	61	-0-	-29	-0-	9	1	52	2	Y	-0-					20
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	115	2	Y	8					28
							9	9									
*01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	40	1	191	2	Y	-0-					28

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	15	1			8
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	38	1	191	2	N	-0-					38
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	33	1	154	2	N	-0-					38
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	51	1	241	2	N	-0-					38
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	42	1	229	2	N	-0-					38
*12	186	N	148	-0-	-38	-0-	23	1	121	2	N	4					42
							4	9									
01	279	N	206	-0-	-73	-0-	36	1	170	2	N	-0-					42

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	786	-0-	-113	-0-	149	1	637	2	N	-0-					-0-
09	840	N	749	-0-	-91	-0-	144	1	605	2	N	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	186	1	895	2	N	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	176	1	902	2	N	-0-					-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	93	1	724	2	N	-0-					-0-
*01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	210	1	994	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	975	-0-	-79	-0-	88	1	883	2	N	4	6	1			7
							4	9									
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	95	1	879	2	N	5	6	1			6
							6	9									
10	1054	N	621	-0-	-433	-0-	57	1	563	2	N	1					7
							1	9									
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	92	1	843	2	N	4	6	1			5
							4	9									
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	103	1	953	2	N	4	6	1			3
							4	9									
*01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	100	1	884	2	N	2					5
							2	9									

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	11	1	96	2	Y	-0-					104
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					104
10	DLQ G-10		74	-0-	74	74	8	1	66	2	Y	-0-					104
11	DLQ G-10		81	-0-	81	155	9	1	72	2	Y	-0-					104
12	DLQ G-10		104	-0-	104	259	11	1	93	2	Y	-0-					104
*01	335	N	76	-0-	-259	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					104

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	25	1	218	2	Y	2					52
							2	9									
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	2	Y	-0-					52
10	DLQ G-10		266	-0-	266	266	28	1	229	2	Y	8					60
							9	9									
11	DLQ G-10		223	-0-	223	489	23	1	197	2	Y	3					63
							3	9									
12	DLQ G-10		253	-0-	253	742	28	1	225	2	Y	-0-					63
*01	970	N	228	-0-	-742	-0-	26	1	202	2	Y	-0-					63

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 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-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2802	-0-	-298	-0-	254	1	2542	2	N	5	6	1			84
							6	9									
09	3000	X	2981	-0-	-19	-0-	290	1	2687	2	N	4	6	1			82
							4	9									
10	3100	X	2041	-0-	-1059	-0-	186	1	1854	2	N	1					83
							1	9									
11	3000	X	2922	-0-	-78	-0-	288	1	2628	2	N	5	6	1			82
							6	9									
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	318	1	2933	2	N	3	6	1			79
							3	9									
*01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	327	1	2890	2	N	2					81
							2	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-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

08	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	106	1	913	2	Y	9					83
							10	9									
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	96	1	922	2	Y	3					86
							3	9									
10	DLQ G-10		905	-0-	905	905	98	1	807	2	Y	-0-					86
11	DLQ G-10		888	-0-	888	1793	93	1	787	2	Y	7					93
							8	9									
12	DLQ G-10		1048	-0-	1048	2841	115	1	933	2	Y	-0-					93
*01	3000	N	956	-0-	-2044	797	110	1	843	2	Y	3					96
							3	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-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	194	1	1671	2	Y	7					81
							8	9									
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	206	1	1982	2	Y	3					84
							3	9									
10	DLQ G-10		1914	-0-	1914	1914	207	1	1707	2	Y	-0-					84
11	DLQ G-10		1899	-0-	1899	3813	201	1	1698	2	Y	-0-					84
12	DLQ G-10		2159	-0-	2159	5972	237	1	1922	2	Y	-0-					84
*01	3000	N	2173	-0-	-827	5145	251	1	1922	2	Y	-0-					84

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	2	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	11	1	45	2	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	2	N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	48	1	181	2	N	5					81
							6	9									
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	22	1	57	2	N	-0-					81
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	2	N	-0-					81
11	150	N	46	-0-	-104	-0-	13	1	33	2	N	-0-					81
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	12	1	39	2	N	-0-					81
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	2	N	-0-					81

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

08	155	N	94	-0-	-61	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					53
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					53
10	DLQ G-10		85	-0-	85	85	9	1	76	2	Y	-0-					53
11	DLQ G-10		181	-0-	181	266	19	1	162	2	Y	-0-					53
12	DLQ G-10		172	-0-	172	438	19	1	153	2	Y	-0-					53
*01	571	N	133	-0-	-438	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					53

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

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

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	58	1	498	2	Y	-0-					5
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	47	1	448	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		477	-0-	477	477	52	1	425	2	Y	-0-					5
11	DLQ G-10		426	-0-	426	903	45	1	381	2	Y	-0-					5
12	DLQ G-10		505	-0-	505	1408	55	1	450	2	Y	-0-					5
*01	1894	N	486	-0-	-1408	-0-	56	1	430	2	Y	-0-					5

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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	212	1	803	2	N	-0-					46
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	425	1	1096	2	N	-0-					46
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	211	1	895	2	N	-0-					46
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	384	1	981	2	N	-0-					46
12	1581	N	1088	-0-	-493	-0-	254	1	834	2	N	-0-					46
*01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	233	1	1069	2	N	-0-					46

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	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	192	1	1655	2	Y	1					62
							1	9									
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	187	1	1793	2	Y	6					68
							7	9									
10	DLQ G-10		2017	-0-	2017	2017	218	1	1799	2	Y	-0-					68
11	DLQ G-10		1775	-0-	1775	3792	187	1	1582	2	Y	5					73
							6	9									
12	DLQ G-10		2120	-0-	2120	5912	232	1	1888	2	Y	-0-					73
*01	3000	N	1985	-0-	-1015	4897	229	1	1756	2	Y	-0-					73

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	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	324	1	1570	2	N	1					2
							1	9									
09	2100	N	1735	-0-	-365	-0-	368	1	1367	2	N	-0-					2
10	2046	N	1691	-0-	-355	-0-	259	1	1432	2	N	-0-					2
11	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	335	1	1451	2	N	-0-					2
12	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	302	1	1282	2	N	94					96
							103	9									
01	1705	N	1160	-0-	-545	-0-	1159	2	1	9	N	1	62	1			35

CERRITO CREEK (LOBO 1) //CONT.// 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	338	1	1637	2	Y	17	1	6			37
							19	9									
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	295	1	1096	2	Y	1					38
							1	9									
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	219	1	1213	2	Y	3					41
							3	9									
11	1110	N	885	-0-	-225	-0-	165	1	716	2	Y	4					45
							4	9									
*12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	366	1	1556	2	Y	40					85
							44	9									
*01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1173	2	10	9	Y	9	52	1			42

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	744	N	312	-0-	-432	-0-	50	1	243	2	Y	17	1	6			36
							19	9									
09	600	N	282	-0-	-318	-0-	60	1	221	2	Y	1					37
							1	9									
10	620	N	272	-0-	-348	-0-	41	1	228	2	Y	3					40
							3	9									
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	46	1	197	2	Y	4					44
							4	9									
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	59	1	253	2	Y	21					65
							23	9									
01	279	N	172	-0-	-107	-0-	165	2	7	9	Y	6	35	1			36

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 -> 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	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	327	1	6896	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
09	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	440	1	9145	3	Y	23	19	1			8
							25	9									
10	10385	X	6329	-0-	-4056	-0-	267	1	6054	3	Y	7					15
							8	9									
11	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	349	1	9319	3	Y	13	20	1			8
							14	9									
*12	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	361	1	1771	2	Y	8					16
							7825	3	9	9							
01	9920	X	8413	-0-	-1507	-0-	311	1	6839	2	Y	38	40	1			14
							1221	3	42	9							

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	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	67	1	1405	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	59	1	1213	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	60	1	1356	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	47	1	1287	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	48	1	235	2	Y	6	4	1			2
							1035	3	7	9							
01	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	46	1	1029	2	Y	4	5	1			1
							185	3	4	9							

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 WELL #: 123 RRCID -> 212254 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	237	-0-	-414	-0-	11	1	220	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	480	N	245	-0-	-235	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					2
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	61	2	Y	11	3	1			12
							269	3	12	9							
*01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	453	2	Y	3	1	1			14
							81	3	3	9							

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

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

08	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	2	1	1			14
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1	1	1			14
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1	1	1			14
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1	1	1			14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					14

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) //CONT.// 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
CONOLLY-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282472 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 4536 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3508	-0-	-4242 B	12315	3508	2			N	-0-					46
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					12315												
09	7500	N	2645	-0-	-4855 B	7460	2645	2			N	-0-					46
10	7750	N	4071	-0-	-3679 B	3781	4039	2	32	9	N	29					75
11	6228	N	2447	-0-	-3781 B	-0-	2447	2			N	-0-					75
*12	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED PRORATED 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- 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-

KRC OPERATING, LLC 476900
CHAPMAN WELL #: 3803 RRCID -> 281644 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8419 - 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	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-	2	5			167
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	2853		613	-0-	-2240 B	-2240	588	2	25	9	N	23					190
10	0		-0-	-0-	-0- B	-2240					N	-0-					190
11	0		2904	-0-	2904 B	664	2882	2	22	9	N	20					210
12	0		-0-	-0-	-0- B	664					N	-0-	5	5			205
01	0		-0-	-0-	-0- B	664					N	-0-	179	1			26

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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921

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

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

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED ONE WELL 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-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHAPMAN RANCH WELL #: 4038 RRCID -> 276142 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6798

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

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	858	3	418	9	N	380	478	1			98
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	792	3	405	9	N	368	292	1			174
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	737	3	387	9	N	352	379	1			147
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	821	3	384	9	N	349	364	1			132
*12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	765	3	383	9	N	348	425	1			55
*01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	999	3	389	9	N	354	200	1			209

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	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

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 N	119	-0-	-36	-0-	18	1	101	2	N	-0-					-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-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-

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

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

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	15	1	81	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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

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

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300

08	217 N	167	-0-	-50	-0-	26	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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. (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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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-

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	2650	2	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650					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	2	-0-	2	2642	2	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642					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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	186	N	143	-0-	-43	-0-	22	1	121	2	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	186	N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	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	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12849	2	2	9	Y	2	1	1			8
09	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10707	2	1	9	Y	1	1	1			8
10	T. A.		5759	-0-	5759	5759	5758	2	1	9	Y	1	2	1			7
11	T. A.		5642	-0-	5642	11401	5641	2	1	9	Y	1					8
12	T. A.		108	-0-	108	11509	107	2	1	9	Y	1					9
01	T. A.		4320	-0-	4320	15829	4318	2	2	9	Y	2	1	1			10

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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	63	1	1335	2	Y	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	58	1	1241	2	Y	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	62	1	1382	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	122	-0-	-1228	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	116	-0-	-1217	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	39	-0-	-1418	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-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	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	N	-0-	2	1			-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	874	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	N	1					1
							1	9									
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	N	-0-					1
*01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	N	-0-	2	1			-0-

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	93	1	1975	2	Y	1					1
							1	9									
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	81	1	1730	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2077	N	1799	-0-	-278	-0-	78	1	1721	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1468	-0-	-542	-0-	61	1	1407	2	Y	-0-					-0-
*12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	106	1	2533	2	Y	-0-					-0-
*01	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	134	1	2892	2	Y	1					1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

08	5270	X	4515	-0-	-755	-0-	204	1	4309	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	4950	X	3634	-0-	-1316	-0-	162	1	3472	2	Y	-0-	1	1			1
10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	205	1	4549	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	237	1	5440	2	Y	1					1
							1	9									
*12	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	229	1	5456	2	Y	-0-					1
*01	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	226	1	4881	2	Y	3	1	1			3
							3	9									

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

08	14B2 EXT		2588	-0-	2588	2588	117	1	2471	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1074	-0-	1074	3662	48	1	1026	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		694	-0-	694	4356	30	1	664	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		329	-0-	329	4685	14	1	315	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		176	-0-	176	4861	7	1	169	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		50	-0-	50	4911	2	1	48	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

08	16731	X	4961	-0-	-11770	-0-	224	1	4736	2	Y	1					1
							1	9									
09	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	223	1	4773	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	5704	X	4621	-0-	-1083	-0-	199	1	4422	2	Y	-0-					-0-
11	5520	X	3420	-0-	-2100	-0-	143	1	3277	2	Y	-0-					-0-
12	5487	X	5118	-0-	-369	-0-	206	1	4912	2	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4728	-0-	-449	-0-	209	1	4518	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 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	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	124	1	2616	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2760	N	2534	-0-	-226	-0-	113	1	2421	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2790	N	2588	-0-	-202	-0-	112	1	2476	2	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2602	-0-	-38	-0-	109	1	2493	2	Y	-0-					-0-
*12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	116	1	2768	2	Y	-0-					-0-
*01	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	125	1	2713	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10208	-0-	-4517	-0-	461	1	9739	2	Y	7	3	1			19
							8	9									
09	14250	X	11987	-0-	-2263	-0-	535	1	11451	2	Y	1	6	1			14
							1	9									
10	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	523	1	11591	2	Y	1	5	1			10
							1	9									
11	11760	X	11185	-0-	-575	-0-	467	1	10715	2	Y	3					14
							3	9									
12	12152	X	9463	-0-	-2689	-0-	381	1	9082	2	Y	-0-					14
01	12152	X	8346	-0-	-3806	-0-	368	1	7967	2	Y	10	4	1			22
							11	9									

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 4 RRCID -> 123611 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	238	1	5031	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
09	4950	X	4607	-0-	-343	-0-	206	1	4401	2	Y	-0-	2	1			5
10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	181	1	4017	2	Y	-0-	2	1			3
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	176	1	4047	2	Y	1					4
							1	9									
*12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	164	1	3910	2	Y	-0-					4
01	4030	X	3947	-0-	-83	-0-	174	1	3769	2	Y	4	2	1			7
							4	9									

ASCHE WELL #: 12 RRCID -> 123646 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	49	1	1026	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	101	1	2246	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3552	-0-	552	552	148	1	3404	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4337	-0-	1237	1789	175	1	4162	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	4161	-0-	1061	2850	184	1	3977	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3699	-0-	599	599	167	1	3531	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	3421	-0-	421	1020	153	1	3268	2	Y	-0-					-0-
10	4118	X	3098	-0-	-1020	-0-	134	1	2964	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2859	-0-	-441	-0-	119	1	2740	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2709	-0-	-701	-0-	109	1	2600	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3023	-0-	-387	-0-	134	1	2888	2	Y	1					1
							1	9									

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	899	N	826	-0-	-73	-0-	37	1	789	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	838	-0-	-32	-0-	37	1	801	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	50	1	1104	2	Y	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	64	1	1467	2	Y	-0-					-0-
*12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	56	1	1341	2	Y	-0-					-0-
*01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	55	1	1180	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		47	-0-	47	47	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		8	-0-	8	55	8	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		16	-0-	16	71	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		266	-0-	266	337	12	1	254	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	3627	X	3461	-0-	-166	-0-	156	1	3304	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	3510	X	3241	-0-	-269	-0-	145	1	3096	2	Y	-0-	1	1			3
10	3627	X	3019	-0-	-608	-0-	130	1	2889	2	Y	-0-	2	1			1
11	3360	X	2614	-0-	-746	-0-	109	1	2505	2	Y	-0-					1
12	3472	X	3196	-0-	-276	-0-	129	1	3067	2	Y	-0-					1
*01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	175	1	3777	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1581	-0-	-248	-0-	71	1	1509	2	Y	1					2
							1	9									
09	1770	N	1260	-0-	-510	-0-	56	1	1204	2	Y	-0-	1	1			1
10	2201	N	2099	-0-	-102	-0-	91	1	2008	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	113	1	2583	2	Y	-0-					-0-
*12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	101	1	2399	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1636	-0-	-472	-0-	72	1	1563	2	Y	1					1
							1	9									

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	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	224	1	4736	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
09	4710	X	4457	-0-	-253	-0-	199	1	4258	2	Y	-0-	2	1			5
10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	201	1	4462	2	Y	-0-	2	1			3
11	4800	X	4169	-0-	-631	-0-	174	1	3994	2	Y	1					4
							1	9									
*12	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	201	1	4786	2	Y	-0-					4
01	4960	X	1845	-0-	-3115	-0-	81	1	1761	2	Y	3	1	1			7
							3	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	775	N	1	-0-	-774	-0-	1	2			Y	-0-					3
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	1	1			2
10	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	21	X	17	-0-	-4	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*12	25	X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	4340	X	1731	-0-	-2609	-0-	78	1	1651	2	Y	2	1	1			17
							2	9									
09	4200	X	2419	-0-	-1781	-0-	108	1	2310	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
10	2418	X	2001	-0-	-417	-0-	86	1	1914	2	Y	1	2	1			16
							1	9									
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	111	1	2547	2	Y	1					17
							1	9									
12	2418	X	2151	-0-	-267	-0-	87	1	2063	2	Y	1					18
							1	9									
01	2418	X	1198	-0-	-1220	-0-	53	1	1143	2	Y	2	1	1			19
							2	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	292	-0-	-173	-0-	13	1	279	2	N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	678	2	N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	39	1	855	2	N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	33	1	748	2	N	-0-					-0-
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	28	1	669	2	N	-0-					-0-
*01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	819	2	N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	593	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	25	1	543	2	Y	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	574	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	24	1	548	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	24	1	564	2	Y	-0-					-0-
*01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	566	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	28	1	615	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3166	-0-	-182	-0-	143	1	3022	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
09	3240	X	2877	-0-	-363	-0-	128	1	2748	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	132	1	2933	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	140	1	3219	2	Y	1					10
							1	9									
*12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	131	1	3132	2	Y	1					11
							1	9									
*01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	147	1	3175	2	Y	2	1	1			12
							2	9									

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

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

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		3	-0-	3	3	3	2	Y	-0-			-0-

AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	54 1	1144 2	Y	-0-			-0-
09	1230	N	686	-0-	-544	-0-	31 1	655 2	Y	-0-			-0-
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	60 1	1320 2	Y	-0-			-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	92 1	2114 2	Y	-0-			-0-
*12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	71 1	1692 2	Y	-0-			-0-
*01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	78 1 1 9	1690 2	Y	1	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2463	-0-	-17	-0-	111 1 1 9	2351 2	Y	1			1
09	2400	N	2282	-0-	-118	-0-	102 1	2180 2	Y	-0-	1	1	-0-
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	106 1	2352 2	Y	-0-			-0-
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	102 1	2335 2	Y	-0-			-0-
*12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	101 1	2408 2	Y	-0-			-0-
*01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	115 1 1 9	2484 2	Y	1	1	1	-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	230 1 2 9	4853 2	Y	2	1	1	9
09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	218 1	4653 2	Y	-0-	2	1	7
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	212 1	4693 2	Y	-0-	2	1	5
11	4890	X	4696	-0-	-194	-0-	196 1 9 9	4491 2	Y	8			13
12	5053	X	5036	-0-	-17	-0-	203 1	4833 2	Y	-0-			13
01	5053	X	4681	-0-	-372	-0-	207 1 3 9	4471 2	Y	3	3	1	14

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	13 1	280 2	Y	-0-			-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	13 1	271 2	Y	-0-			-0-
10	310	N	121	-0-	-189	-0-	5 1	116 2	Y	-0-			-0-
11	270	N	161	-0-	-109	-0-	7 1	154 2	Y	-0-			-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12 1	293 2	Y	-0-			-0-
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13 1	290 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3966	-0-	-250	-0-	179	1	3784	2	Y	3	1	1			10
							3	9									
09	4470	X	3679	-0-	-791	-0-	164	1	3515	2	Y	-0-	3	1			7
10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	204	1	4523	2	Y	-0-	3	1			4
11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	179	1	4111	2	Y	2					6
							2	9									
12	4278	X	4041	-0-	-237	-0-	163	1	3878	2	Y	-0-					6
01	4278	X	4006	-0-	-272	-0-	177	1	3825	2	Y	4	2	1			9
							4	9									

LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	-0-					-0-
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	41	1	868	2	Y	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	39	1	837	2	Y	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	38	1	836	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	819	-0-	-51	-0-	34	1	784	2	Y	1					1
							1	9									
12	899	N	834	-0-	-65	-0-	34	1	800	2	Y	-0-					1
01	868	N	852	-0-	-16	-0-	38	1	814	2	Y	-0-	2	1			-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	123	1	2591	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	119	1	2541	2	Y	-0-					-0-
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	142	1	3148	2	Y	-0-					-0-
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	133	1	3052	2	Y	-0-					-0-
*12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	125	1	2989	2	Y	-0-					-0-
*01	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	116	1	2499	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	618	-0-	-95	-0-	28	1	590	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	517	-0-	-173	-0-	23	1	494	2	Y	-0-					-0-
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	82	1	1821	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	5006	-0-	2006	2006	209	1	4797	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	6871	-0-	3771	5777	277	1	6594	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	5187	-0-	2087	7864	229	1	4958	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	42	1	882	2	Y	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	53	1	1142	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	47	1	1034	2	Y	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	49	1	1115	2	Y	-0-					-0-
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	52	1	1248	2	Y	-0-					-0-
*01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	67	1	1456	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 174309 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4632	-0-	-173	-0-	209	1	4421	2	Y	2	1	1			13
							2	9									
09	4710	X	4404	-0-	-306	-0-	197	1	4207	2	Y	-0-	2	1			11
10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	195	1	4323	2	Y	-0-	2	1			9
11	4590	X	4294	-0-	-296	-0-	179	1	4114	2	Y	1					10
							1	9									
12	4743	X	4392	-0-	-351	-0-	177	1	4215	2	Y	-0-					10
01	4619	X	4313	-0-	-306	-0-	191	1	4119	2	Y	3	1	1			13
							3	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	3100	N	3309	-0-	209	209	149	1	3159	2	Y	1					10
							1	9									
09	3000	N	2942	-0-	-58	151	131	1	2798	2	Y	12	1	1			21
							13	9									
10	3443	X	3292	-0-	-151	-0-	141	1	3119	2	Y	29	9	1			41
							32	9									
11	3210	X	2926	-0-	-284	-0-	122	1	2798	2	Y	5					47
							6	9									
12	3317	X	2829	-0-	-488	-0-	114	1	2715	2	Y	-0-					47
01	3441	X	2854	-0-	-587	-0-	126	1	2727	2	Y	1	3	1			45
							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	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	66	1	1399	2	Y	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	63	1	1342	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	59	1	1304	2	Y	-0-					-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	63	1	1435	2	Y	-0-					-0-
*12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	62	1	1478	2	Y	-0-					-0-
*01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	67	1	1456	2	Y	-0-					-0-

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	806	N	774	-0-	-32	-0-	35	1	739	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	719	-0-	-31	-0-	32	1	687	2	Y	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	717	2	Y	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	33	1	759	2	Y	-0-					-0-
*12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	43	1	1035	2	Y	-0-					-0-
*01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	41	1	879	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	403	N	251	-0-	-152	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	260	-0-	-130	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	2	Y	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	2	Y	-0-					-0-
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1095	-0-	-579	-0-	49	1	1045	2	Y	1					1
							1	9									
09	1620	N	749	-0-	-871	-0-	33	1	716	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2387	N	854	-0-	-1533	-0-	37	1	817	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	796	-0-	-254	-0-	33	1	763	2	Y	-0-					-0-
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	35	1	844	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	797	-0-	-71	-0-	35	1	761	2	Y	1					1
							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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	181	-0-	-119	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	Y	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	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	527	N	156	-0-	-371	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	131	-0-	-259	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	Y	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	Y	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	400	2	Y	-0-					-0-
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	Y	-0-					-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	3100	N	3788	-0-	688	688	171	1	3616	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
09	3000	N	3142	-0-	142	830	140	1	3002	2	Y	-0-					7
10	3706	X	2876	-0-	-830	-0-	124	1	2752	2	Y	-0-					7
11	3660	X	2035	-0-	-1625	-0-	85	1	1950	2	Y	-0-					7
12	3782	X	1896	-0-	-1886	-0-	76	1	1820	2	Y	-0-					7
01	3782	X	2849	-0-	-933	-0-	126	1	2722	2	Y	1	1	1			7
							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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	2	Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	Y	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	33	1	733	2	Y	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	45	1	1023	2	Y	-0-					-0-
*12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	54	1	1291	2	Y	-0-					-0-
*01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	63	1	1371	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	5766	X	477	-0-	-5289	-0-	21	1	453	2	Y	3	1	1			11
							3	9									
09	5490	X	343	-0-	-5147	-0-	15	1	328	2	Y	-0-	2	1			9
10	353	X	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	2	Y	-0-	3	1			6
11	780	X	379	-0-	-401	-0-	16	1	362	2	Y	1					7
							1	9									
*12	524	X	524	-0-	-0-	-0-	21	1	503	2	Y	-0-					7
*01	481	X	481	-0-	-0-	-0-	21	1	456	2	Y	4	2	1			10
							4	9									

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	651	N	560	-0-	-91	-0-	25	1	535	2	Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	23	1	501	2	Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	28	1	633	2	Y	-0-					-0-
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	27	1	632	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	23	1	500	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

08	2697	X	2347	-0-	-350	-0-	106	1	2240	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	2460	X	2146	-0-	-314	-0-	96	1	2050	2	Y	-0-	1	1			3
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	94	1	2092	2	Y	-0-	2	1			1
11	2280	N	2110	-0-	-170	-0-	88	1	2021	2	Y	1					2
							1	9									
12	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	87	1	2082	2	Y	-0-					2
01	2201	N	1333	-0-	-868	-0-	59	1	1272	2	Y	2	1	1			4
							2	9									

LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

08	527	N	328	-0-	-199	-0-	15	1	313	2	Y	-0-					1
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	15	1	316	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	14	1	326	2	Y	-0-					-0-
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	Y	1					1
							1	9									

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	3038	X	2161	-0-	-877	-0-	98	1	2062	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	168	1	3591	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	187	1	4141	2	Y	-0-					-0-
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	158	1	3623	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3529	-0-	-346	-0-	142	1	3387	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3220	-0-	-1120	-0-	142	1	3076	2	Y	2	1	1			1
							2	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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	724	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	83	1	1849	2	Y	-0-					-0-
11	1380	X	111	-0-	-1269	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
01	1922	X	1	-0-	-1921	-0-	1	2			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	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	113	1	2381	2	Y	1					1
							1	9									
09	2280	X	2143	-0-	-137	-0-	96	1	2047	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	77	1	1714	2	Y	-0-					-0-
11	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	76	1	1739	2	Y	-0-					-0-
*12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	80	1	1911	2	Y	-0-					-0-
*01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	71	1	1529	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	Y	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	613	2	Y	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	29	1	648	2	Y	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	24	1	555	2	Y	-0-					-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	25	1	588	2	Y	-0-					-0-
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	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	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	89	X	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
*12	42	X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		80	-0-	80	80	4	1	76	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	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	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	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	62	1	1320	2	Y	1					5
							1	9									
09	1530	N	761	-0-	-769	-0-	34	1	726	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	491	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	1350	N	315	-0-	-1035	-0-	13	1	301	2	Y	1					6
							1	9									
12	775	N	226	-0-	-549	-0-	9	1	217	2	Y	-0-					6
01	527	N	256	-0-	-271	-0-	11	1	244	2	Y	1					8
							1	9									

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	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	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-

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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	662	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	22	1	478	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	21	1	460	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	20	1	450	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	19	1	451	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	21	1	464	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1728	-0-	-535	-0-	78	1 9	1649	2	Y	1					5
09	1950	N	1748	-0-	-202	-0-	78	1 9	1669	2	Y	1	1	1			5
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	53	1 9	1180	2	Y	1	1	1			5
11	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	68	1 9	1555	2	Y	6					11
12	1798	N	1124	-0-	-674	-0-	45	1	1079	2	Y	-0-					11
01	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	51	1 9	1095	2	Y	1	1	1			12

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

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

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

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

08	899	N	881	-0-	-18	-0-	40	1	841	2	Y	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	52	1	1120	2	Y	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	48	1	1057	2	Y	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	37	1	849	2	Y	-0-					-0-
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	33	1	777	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	34	1	724	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

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

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	520	-0-	520	520	23	1	497	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	389	-0-	389	909	17	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	296	-0-	296	1205	12	1	284	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	245	-0-	245	1450	10	1	235	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	189	-0-	189	1639	8	1	181	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

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

08	155 N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "2" WELL #: 9 RRCID -> 217119 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673

08	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	8	1	163	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	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	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	9052	X	8930	-0-	-122	-0-	403	1	8524	2	N	3	2	1			17
							3	9									
09	9000	X	8542	-0-	-458	-0-	381	1	8160	2	N	1	3	1			15
							1	9									
10	9300	X	9206	-0-	-94	-0-	397	1	8808	2	N	1	3	1			13
							1	9									
11	9000	X	5111	-0-	-3889	-0-	213	1	4896	2	N	2					15
							2	9									
12	9300	X	1535	-0-	-7765	-0-	62	1	1472	2	N	1					16
							1	9									
01	9207	X	3048	-0-	-6159	-0-	135	1	2909	2	N	4	2	1			18
							4	9									

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	66	1	1402	2	Y	1					1
							1	9									
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	62	1	1333	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2325	N	1284	-0-	-1041	-0-	55	1	1229	2	Y	-0-					-0-
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	60	1	1376	2	Y	-0-					-0-
*12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	105	1	2501	2	Y	-0-					-0-
*01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	65	1	1405	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	807	-0-	807	4243	792	1	15	2	Y	-0-					10
09	DLQ G-10	807	-0-	807	5050	730	1	77	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5050					Y	NO RPT					10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5050					Y	NO RPT					10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5050					Y	NO RPT					10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5050					Y	NO RPT					10

FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	351	-0-	351	2284	344	1	7	2	Y	-0-					43
09	DLQ G-10	351	-0-	351	2635	317	1	34	2	Y	-0-					43
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2635					Y	NO RPT					43
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2635					Y	NO RPT					43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2635					Y	NO RPT					43
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2635					Y	NO RPT					43

GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682 N	541	-0-	-141	-0-	531	1	10	2	N	-0-					22
09	630 N	541	-0-	-89	-0-	489	1	52	2	N	-0-					22
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	538	1	19	2	N	-0-					22
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	513	1	87	2	N	-0-					22
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					22
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					22

GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1897	1	36	2	N	-0-					47
09	2040 N	1933	-0-	-107	-0-	1750	1	183	2	N	-0-					47
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2128	1	153	2	N	-0-					47
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	1754	1	297	2	N	-0-					47
12	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					47
01	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	642	-0-	-195	-0-	29	1	612	2	Y	1					1
							1	9									
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	35	1	785	2	Y	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	41	1	933	2	Y	-0-					-0-
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	33	1	786	2	Y	-0-					-0-
*01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	39	1	844	2	Y	1					1
							1	9									

PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	479	-0-	-265	-0-	22	1	457	2	Y	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	46	1	1053	2	Y	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	2	Y	-0-					1

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					7
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					7
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					7
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					7
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					7
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					7

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 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-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1221	-0-	-112	-0-	55	1	1165	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	75	1	1615	2	N	-0-					-0-
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	70	1	1557	2	N	-0-					-0-
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	62	1	1423	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	61	1	1453	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1186	-0-	-426	-0-	52	1	1133	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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	3627	X	2159	-0-	-1468	-0-	97	1	2056	2	Y	5	2	1			14
							6	9									
09	3000	X	1252	-0-	-1748	-0-	56	1	1196	2	Y	-0-	3	1			11
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	129	1	2852	2	Y	1	4	1			8
							1	9									
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	113	1	2598	2	Y	2					10
							2	9									
*12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	104	1	2478	2	Y	-0-					10
*01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	106	1	2299	2	Y	6	3	1			15
							7	9									

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	35	1	733	2	Y	-0-			-0-
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	33	1	698	2	Y	-0-			-0-
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	31	1	696	2	Y	-0-			-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	32	1	726	2	Y	-0-			-0-
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	32	1	760	2	Y	-0-			-0-
*01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	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	527	N	442	-0-	-85	-0-	20	1	422	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	395	-0-	-115	-0-	18	1	377	2	Y	-0-			-0-
10	527	N	467	-0-	-60	-0-	20	1	447	2	Y	-0-			-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	Y	-0-			-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	418	2	Y	-0-			-0-
*01	3100	N	3159	-0-	59	59	140	1	3019	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-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	12	1	264	2	Y	-0-			-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	2	Y	-0-			-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	181	-0-	-98	-0-	8	1	173	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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	Y	-0-			-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	2	Y	-0-			-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	Y	-0-			-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	2	Y	-0-			-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	455	2	Y	-0-			-0-
01	465	N	359	-0-	-106	-0-	16	1	343	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	189	-0-	-261	-0-	8	1	180	2	Y	1					1
							1	9									
12	620	N	151	-0-	-469	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					1
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	10	1	226	2	Y	-0-	2	1			-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-

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-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	156	1	3298	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	125	1	2675	2	Y	-0-	1	1			1
10	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	110	1	2430	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3330	X	1873	-0-	-1457	-0-	78	1	1795	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2143	-0-	-1298	-0-	86	1	2057	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	2410	-0-	-1031	-0-	106	1	2302	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		191	-0-	191	191	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		194	-0-	194	385	8	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		56	-0-	56	441	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		43	-0-	43	484	2	1	41	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-

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	868	N	738	-0-	-130	-0-	33	1	705	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	780	N	683	-0-	-97	-0-	31	1	652	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	631	-0-	-82	-0-	27	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	35	1	802	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	672	-0-	-41	-0-	27	1	645	2	Y	-0-					-0-
*01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	614	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	943 N	943	-0-	-0-	-0-	43	1	900	2	Y	-0-					-0-
09	390 N	303	-0-	-87	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	651 N	373	-0-	-278	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					-0-
11	900 N	376	-0-	-524	-0-	16	1	360	2	Y	-0-					-0-
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	Y	-0-					-0-
01	372 N	302	-0-	-70	-0-	13	1	289	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
A. GARZA WELL #: 18 RRCID -> 215889 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	7	1	147	2	Y	-0-			-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	91	-0-	-89	-0-	4	1	87	2	Y	-0-			-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	Y	-0-			-0-
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	540	2	Y	-0-			-0-
09	480	X	418	-0-	-62	-0-	19	1	399	2	Y	-0-			-0-
10	713	X	433	-0-	-280	-0-	19	1	414	2	Y	-0-			-0-
11	690	X	374	-0-	-316	-0-	16	1	358	2	Y	-0-			-0-
*12	839	X	839	-0-	-0-	-0-	34	1	805	2	Y	-0-			-0-
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	18	1	388	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

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

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229761 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	49 1 1 9		1036	2	N	1	1	1			11
09	1230	N	1029	-0-	-201	-0-	46 1 1 9		982	2	N	1	1	1			11
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	110 1 1 9		2441	2	N	1	2	1			10
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	75 1 1 9		1724	2	N	1					11
*12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	51 1 3 9		1208	2	N	3					14
01	1581	N	821	-0-	-760	-0-	36 1 2 9		783	2	N	2	1	1			15
	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-
	LEONARDO				WELL #: 49	RRCID -> 241973	COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9430 - 9454						
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2 1		37	2	N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2 1		35	2	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1 1		29	2	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1 1		28	2	N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2 1		46	2	N	-0-					-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2 1		35	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-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	216	1	4562	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	4620	X	4570	-0-	-50	-0-	204	1	4366	2	N	-0-	2	1			1
10	4805	X	4616	-0-	-189	-0-	199	1	4417	2	N	-0-	1	1			-0-
11	4650	X	4402	-0-	-248	-0-	184	1	4217	2	N	1					1
							1	9									
12	4805	X	4545	-0-	-260	-0-	183	1	4362	2	N	-0-					1
01	4774	X	4519	-0-	-255	-0-	199	1	4298	2	N	20	4	1			17
							22	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

08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401

08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	185	1	3910	2	N	-0-					-0-
09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	184	1	3940	2	N	-0-					-0-
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	175	1	3872	2	N	-0-					-0-
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	147	1	3380	2	N	-0-					-0-
*12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	162	1	3856	2	N	-0-					-0-
*01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	177	1	3828	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		450	-0-	450	2809	20	1	430	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	3201	X	392	-0-	-2809	-0-	18	1	374	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		439	-0-	439	439	19	1	420	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		326	-0-	326	765	14	1	311	2	Y	1					1
							1	9									
12	T. A.		263	-0-	263	1028	11	1	252	2	Y	-0-					1
01	T. A.		182	-0-	182	1210	8	1	174	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	2666	N	2626	-0-	-40	-0-	119	1	2506	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
09	2790	N	2665	-0-	-125	-0-	119	1	2546	2	Y	-0-	1	1			23
10	2728	N	2557	-0-	-171	-0-	110	1	2447	2	Y	-0-					23
11	2550	N	2531	-0-	-19	-0-	106	1	2425	2	Y	-0-					23
*12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	111	1	2649	2	Y	-0-					23
01	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	112	1	2417	2	Y	1	1	1			23
							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	2604	X	1948	-0-	-656	-0-	88	1	1859	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	2520	X	2229	-0-	-291	-0-	100	1	2129	2	Y	-0-	1	1			1
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	72	1	1599	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	75	1	1714	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1682	-0-	-426	-0-	68	1	1614	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1034	-0-	-640	-0-	46	1	986	2	Y	2	1	1			1
							2	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	310	N	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	11	1	257	2	Y	-0-					-0-
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-

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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	107	1	2371	2	N	-0-					-0-
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
01	155	N	50	-0-	-105	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	475	2	Y	1					1
							1	9									
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	19	1	399	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	17	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					-0-
*01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	Y	1					1
							1	9									

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	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
11	18	X	9	-0-	-9	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*12	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		9	-0-	9	9	9	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	124	N	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	4121	-0-	-2	-0-	186	1	3933	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
09	3990	X	3906	-0-	-84	-0-	174	1	3732	2	Y	-0-	1	1			10
10	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	277	1	6146	2	Y	-0-	1	1			9
11	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	368	1	8452	2	Y	1					10
							1	9									
*12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	229	1	5445	2	Y	-0-					10
*01	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	209	1	4527	2	Y	2	1	1			11
							2	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	40	1	837	2	Y	-0-	1	1			6
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	33	1	700	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
10	744	N	701	-0-	-43	-0-	30	1	670	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	37	1	839	2	Y	1					7
							1	9									
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	35	1	840	2	Y	1					8
							1	9									
*01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	34	1	745	2	Y	-0-	2	1			6

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

08	837	N	701	-0-	-136	-0-	32	1	668	2	Y	1					1
							1	9									
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	36	1	777	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	32	1	714	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	579	-0-	-111	-0-	24	1	555	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	503	-0-	-334	-0-	20	1	483	2	Y	-0-					-0-
*01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	33	1	712	2	Y	1					1
							1	9									

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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	984	2	Y	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	44	1	971	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	920	-0-	-70	-0-	38	1	882	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	969	-0-	-85	-0-	39	1	930	2	Y	-0-					-0-
*01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	984	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	1351	-0-	-13	-0-	61	1	1289	2	Y	1					1
							1	9									
09	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	57	1	1229	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	57	1	1262	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	8442	-0-	5442	5442	353	1	8089	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5565	-0-	2465	7907	224	1	5341	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	4562	-0-	1462	9369	202	1	4359	2	Y	1					1
							1	9									

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	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	52	1	1089	2	Y	1					1
							1	9									
09	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	51	1	1093	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	52	1	1151	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	45	1	1034	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	45	1	1067	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	46	1	998	2	Y	1					1
							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	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	88	1	1860	2	Y	1					1
							1	9									
09	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	80	1	1717	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1922	N	1767	-0-	-155	-0-	76	1	1691	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1705	-0-	-185	-0-	71	1	1634	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	73	1	1730	2	Y	-0-					-0-
*01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	80	1	1723	2	Y	1					1
							1	9									

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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	49	1	1045	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	44	1	947	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	970	-0-	-84	-0-	42	1	928	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	738	-0-	-312	-0-	31	1	707	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	730	-0-	-293	-0-	29	1	701	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	287	-0-	-674	-0-	13	1	273	2	Y	1					1
							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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	16	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	13	1	322	2	Y	-0-					-0-
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	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	3100	N	3238	-0-	138	138	146	1	3091	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
09	2520	N	2157	-0-	-363	-0-	96	1	2061	2	Y	-0-	1	1			7
10	3069	X	2981	-0-	-88	-0-	129	1	2852	2	Y	-0-					7
11	3120	X	2869	-0-	-251	-0-	120	1	2749	2	Y	-0-					7
12	3224	X	2661	-0-	-563	-0-	107	1	2554	2	Y	-0-					7
01	3224	X	2174	-0-	-1050	-0-	96	1	2077	2	Y	1	1	1			7
							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	403	N	274	-0-	-129	-0-	12	1	261	2	Y	1					2
							1	9									
09	450	N	47	-0-	-403	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	1	1			1
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	23	1	519	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	36	1	827	2	Y	1					1
							1	9									
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	24	1	570	2	Y	-0-					1
*01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	42	1	915	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

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	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-

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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	37	1	782	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	39	1	838	2	Y	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	36	1	790	2	Y	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	773	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	833	-0-	-66	-0-	34	1	799	2	Y	-0-					-0-
*01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	41	1	884	2	Y	1					1
							1	9									

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	2263	X	2038	-0-	-225	-0-	92	1	1944	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
09	2190	X	2030	-0-	-160	-0-	91	1	1939	2	Y	-0-	1	1			4
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	85	1	1890	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	1950	N	1794	-0-	-156	-0-	75	1	1718	2	Y	1					4
							1	9									
12	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	79	1	1873	2	Y	-0-					4
01	1984	N	1638	-0-	-346	-0-	72	1	1564	2	Y	2	1	1			6
							2	9									

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	279	N	17	-0-	-262	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	106	1	2248	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1046	-0-	-154	-0-	47	1	999	2	Y	-0-					-0-
10	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	126	1	2800	2	Y	-0-					-0-
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	99	1	2268	2	Y	-0-					-0-
*12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	84	1	2002	2	Y	-0-					-0-
01	2914	N	2431	-0-	-483	-0-	107	1	2323	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	46	1	963	2	Y	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	45	1	969	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	990	-0-	-2	-0-	43	1	947	2	Y	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	46	1	1049	2	Y	-0-					-0-
*12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	71	1	1697	2	Y	-0-					-0-
*01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	61	1	1323	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	2480	N	700	-0-	-1780	-0-	32	1	667	2	Y	1					1
							1	9									
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	58	1	1297	2	Y	-0-					-0-
11	240	X	55	-0-	-185	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
*12	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	63	1	1500	2	Y	-0-					-0-
*01	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	246	1	5316	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	126	1	2670	2	Y	1					1
							1	9									
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	111	1	2385	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	107	1	2367	2	Y	-0-					-0-
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	95	1	2175	2	Y	-0-					-0-
*12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	105	1	2499	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	88	1	1909	2	Y	1					1
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2041	-0-	-315	-0-	92	1	1948	2	Y	1					4
							1	9									
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	116	1	2485	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	3100	N	3390	-0-	290	290	146	1	3243	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	3000	N	3434	-0-	434	724	143	1	3290	2	Y	1					5
							1	9									
*12	3100	N	3524	-0-	424	1148	142	1	3381	2	Y	1					6
							1	9									
*01	4886	X	3738	-0-	-1148	-0-	165	1	3572	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

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

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

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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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-

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	186	N	172	-0-	-14	-0-	8 1	1 9	163	2	Y	1	3	1			-0-
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	253	2	Y	1	1	1			-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	7 1	1 9	156	2	Y	1					1
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					1
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	8 1	1 9	169	2	Y	1					3

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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	502	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	523	2	Y	1	1	1			-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	550	2	Y	1	1	1			-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	542	2	Y	1					1
12	496	N	109	-0-	-387	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					1
*01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	567	2	Y	-0-	2	1			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189858 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282

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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 2 RRCID -> 190010 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	Y	-0-	1	1			5
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	12	1	271	2	Y	1					6
							1	9									
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					3
*01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y	-0-					7

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	775	N	655	-0-	-120	-0-	65	1	590	2	N	-0-					-0-
09	810	N	672	-0-	-138	-0-	67	1	605	2	N	-0-					-0-
10	713	N	652	-0-	-61	-0-	65	1	587	2	N	-0-					-0-
11	630	N	580	-0-	-50	-0-	57	1	523	2	N	-0-					-0-
12	682	N	602	-0-	-80	-0-	58	1	544	2	N	-0-					-0-
01	651	N	603	-0-	-48	-0-	57	1	546	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	137	1	1246	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	131	1	1174	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	920	-0-	-134	-0-	91	1	829	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	970	-0-	-380	-0-	95	1	875	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1083	-0-	-281	-0-	104	1	979	2	N	-0-					-0-
*01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	94	1	899	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220

08	403	N	139	-0-	-264	-0-	14	1	125	2	N	-0-					-0-
09	300	N	81	-0-	-219	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-
10	558	N	242	-0-	-316	-0-	24	1	218	2	N	-0-					-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

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

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

08	2387	N	2261	-0-	-126	-0-	102 1	1 9	2158	2	Y	1	1	1			-0-
09	2310	N	2232	-0-	-78	-0-	100	1	2132	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2046	-0-	-248	-0-	88	1	1958	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1904	-0-	-286	-0-	80	1	1824	2	Y	-0-					-0-
*12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	102	1	2424	2	Y	-0-					-0-
*01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	108 1	1 9	2343	2	Y	1	1	1			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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-

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	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	64	1	1349	2	Y	-0-	2	1			8
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	2	Y	-0-	3	1			5
10	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	113	1	2513	2	Y	-0-	3	1			2
11	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	57	1	1304	2	Y	-0-					2
12	1612 N	1497	-0-	-115	-0-	60	1	1437	2	Y	-0-					2
01	1891 N	1113	-0-	-778	-0-	49	1	1064	2	Y	-0-	1	1			1

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	75	X	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	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.		76	-0-	76	76	3	1	73	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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804

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

08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	2	Y	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	Y	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	37	1	848	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	82	-0-	-259	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
*01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

08	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	345	1	7304	2	Y	3	1	1			8
							3	9									
09	7380	X	6586	-0-	-794	-0-	294	1	6292	2	Y	-0-	2	1			6
10	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	295	1	6546	2	Y	-0-	2	1			4
11	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	252	1	5793	2	Y	1					5
							1	9									
*12	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	266	1	6329	2	Y	-0-					5
*01	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	291	1	6289	2	Y	3	2	1			7
							3	9									

LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

08	496	N	388	-0-	-108	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					5
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	1					6
							1	9									
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	306	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	403	2	Y	4					4
							4	9									
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	13	1	321	2	Y	-0-					4
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	11	1	245	2	Y	-0-	1	1			4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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-

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	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	105 1	1 9	2214	2	Y	1	2	1			16
09	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	91	1	1941	2	Y	-0-	3	1			13
10	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	89	1	1976	2	Y	-0-	3	1			10
11	2250	N	2109	-0-	-141	-0-	88	1	2021	2	Y	-0-					10
*12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	86	1	2039	2	Y	-0-					10
01	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	88 2	1 9	1902	2	Y	2	1	1			11

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	3100	N	6775	-0-	3675	3675	306	1	6469	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4714	-0-	1714	5389	211	1	4503	2	Y	-0-					-0-
10	8548	X	3159	-0-	-5389	-0-	136	1	3023	2	Y	-0-					-0-
11	6570	X	6145	-0-	-425	-0-	257	1	5888	2	Y	-0-					-0-
12	6789	X	4525	-0-	-2264	-0-	182	1	4343	2	Y	-0-					-0-
01	6789	X	3208	-0-	-3581	-0-	142	1	3066	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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-

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	4233	-0-	-14	-0-	191	1	4040	2	Y	2	4	1			26
							2	9									
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	184	1	3936	2	Y	-0-	6	1			20
10	3751	X	3363	-0-	-388	-0-	145	1	3218	2	Y	-0-	6	1			14
11	4110	X	3347	-0-	-763	-0-	140	1	3206	2	Y	1					16
							1	9									
12	4247	X	3969	-0-	-278	-0-	160	1	3809	2	Y	-0-					16
01	4247	X	3646	-0-	-601	-0-	161	1	3483	2	Y	2	2	1			16
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

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

08	2697	N	2613	-0-	-84	-0-	118	1	2494	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2580	N	2498	-0-	-82	-0-	112	1	2386	2	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	109	1	2424	2	Y	-0-					-0-
11	2520	N	2426	-0-	-94	-0-	101	1	2325	2	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2474	-0-	-99	-0-	100	1	2374	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2433	-0-	-109	-0-	108	1	2324	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201680 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 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-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	103	1	2169	2	Y	1					1
							1	9									
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	104	1	2228	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	94	1	2082	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1850	-0-	-340	-0-	77	1	1773	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2163	-0-	-193	-0-	87	1	2076	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2023	-0-	-147	-0-	89	1	1933	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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-

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	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	46	1	966	2	Y	-0-					1
09	1050	N	971	-0-	-79	-0-	43	1	928	2	Y	-0-					1
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	42	1	932	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	990	N	876	-0-	-114	-0-	37	1	838	2	Y	1					1
							1	9									
*12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	46	1	1088	2	Y	-0-					1
*01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	48	1	1031	2	Y	-0-	2	1			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	279	N	235	-0-	-44	-0-	11	1	224	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	2	Y	-0-			-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	Y	-0-			-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	-0-			-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	Y	-0-			-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

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

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

08	3100	N	3223	-0-	123	3174	146	1	3077	2	Y	-0-			-0-
09	4463	X	1289	-0-	-3174	-0-	58	1	1231	2	Y	-0-			-0-
10	6107	X	1178	-0-	-4929	-0-	51	1	1127	2	Y	-0-			-0-
11	5910	X	934	-0-	-4976	-0-	39	1	895	2	Y	-0-			-0-
12	6107	X	860	-0-	-5247	-0-	35	1	825	2	Y	-0-			-0-
01	3224	X	359	-0-	-2865	-0-	16	1	343	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

08	806	N	800	-0-	-6	-0-	36	1	764	2	Y	-0-			-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	34	1	736	2	Y	-0-			-0-
10	806	N	788	-0-	-18	-0-	34	1	754	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	756	-0-	-24	-0-	32	1	724	2	Y	-0-			-0-
12	806	N	779	-0-	-27	-0-	31	1	748	2	Y	-0-			-0-
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	33	1	721	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128

08	682	N	549	-0-	-133	-0-	25	1	524	2	Y	-0-			-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	34	1	720	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	728	-0-	-16	-0-	31	1	697	2	Y	-0-			-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	682	2	Y	-0-			-0-
12	775	N	570	-0-	-205	-0-	23	1	547	2	Y	-0-			-0-
01	713	N	401	-0-	-312	-0-	18	1	383	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3783	-0-	-92	-0-	171	1	3610	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
09	3720	X	3465	-0-	-255	-0-	155	1	3310	2	Y	-0-	1	1			10
10	3844	X	3613	-0-	-231	-0-	156	1	3457	2	Y	-0-	2	1			8
11	3660	X	3450	-0-	-210	-0-	144	1	3305	2	Y	1					9
							1	9									
12	3782	X	3602	-0-	-180	-0-	145	1	3457	2	Y	-0-					9
01	3782	X	3454	-0-	-328	-0-	153	1	3299	2	Y	2	1	1			10
							2	9									

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	X	831	-0-	-254	-0-	37	1	792	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	1050	X	801	-0-	-249	-0-	36	1	765	2	Y	-0-	1	1			1
10	837	X	812	-0-	-25	-0-	35	1	777	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	33	1	749	2	Y	1					1
							1	9									
12	837	N	781	-0-	-56	-0-	31	1	750	2	Y	-0-					1
*01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	38	1	822	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	147	-0-	-101	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	Y	-0-					-0-
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	83	1	1759	2	Y	-0-					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	47	1	996	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	996	-0-	-1701	-0-	43	1	953	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	1699	-0-	-911	-0-	71	1	1628	2	Y	-0-					-0-
*12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	140	1	3346	2	Y	-0-					-0-
*01	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	88	1	1912	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

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	434	N	424	-0-	-10	-0-	19	1	405	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	17	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	17	1	416	2	Y	-0-					-0-
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	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	3348	X	2506	-0-	-842	-0-	248	1	2258	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2373	-0-	-867	-0-	237	1	2136	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	290	1	2632	2	N	-0-					-0-
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	311	1	2870	2	N	-0-					-0-
*12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	310	1	2917	2	N	-0-					-0-
*01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	298	1	2851	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	899	N	847	-0-	-52	-0-	38	1	809	2	Y	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	866	-0-	-219	-0-	37	1	829	2	Y	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	35	1	802	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	36	1	854	2	Y	-0-					-0-
*01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	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	682	-0-	-0-	-0-	30 24	1 9	628	2	Y	22	4	1			18
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	Y	-0-	6	1			12
10	899	N	517	-0-	-382	-0-	22	1	495	2	Y	-0-	5	1			7
11	660	N	563	-0-	-97	-0-	24	1	539	2	Y	-0-					7
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	19	1	445	2	Y	-0-					7
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	23	1	492	2	Y	-0-	2	1			5

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	16	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	380	-0-	-70	-0-	16	1	364	2	Y	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	57	1	1208	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	53	1	1127	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	51	1	1130	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1131	-0-	-99	-0-	47	1	1084	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	48	1	1144	2	Y	-0-					-0-
*01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	54	1	1172	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	53	1	1122	2	Y	-0-					-0-
09	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	127	1	2716	2	Y	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	68	1	1504	2	Y	-0-					-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	64	1	1470	2	Y	-0-					-0-
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	48	1	1132	2	Y	-0-					-0-
*01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	52	1	1113	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	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	63	1	1329	2	Y	1					1
							1	9									
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	74	1	1579	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	75	1	1672	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	59	1	1351	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5855	-0-	2755	2755	236	1	5619	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	5190	-0-	2090	4845	229	1	4960	2	Y	1					1
							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	930	X	807	-0-	-123	-0-	36	1	769	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	870	X	773	-0-	-97	-0-	35	1	738	2	Y	-0-	1	1			1
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	34	1	753	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	30	1	699	2	Y	1					1
							1	9									
12	775	N	769	-0-	-6	-0-	31	1	738	2	Y	-0-					1
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	34	1	731	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	20	1	424	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	17	1	392	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	17	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	19	1	406	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROY JENNINGS WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	999	-0-	-148	-0-	99	1	900	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1020	-0-	-270	-0-	102	1	918	2	N	-0-			-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	91	1	826	2	N	-0-			-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	97	1	893	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	760	-0-	-294	-0-	73	1	687	2	N	-0-			-0-
*01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	151	1	1449	2	N	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

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

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

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

08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	49	1	1029	2	Y	-0-			-0-
09	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	45	1	969	2	Y	-0-			-0-
10	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	44	1	976	2	Y	-0-			-0-
11	1050	N	859	-0-	-191	-0-	36	1	823	2	Y	-0-			-0-
12	1054	N	949	-0-	-105	-0-	38	1	911	2	Y	-0-			-0-
01	1023	N	954	-0-	-69	-0-	42	1	912	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	Y	-0-			-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	Y	-0-			-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	Y	-0-			-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	Y	-0-			-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	2	Y	-0-			-0-
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3472	X	3277	-0-	-195	-0-	148	1	3128	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	176	1	3770	2	Y	-0-	1	1			9
10	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	138	1	3051	2	Y	-0-	2	1			7
11	3150	X	3004	-0-	-146	-0-	125	1	2879	2	Y	-0-					7
12	3255	X	3173	-0-	-82	-0-	128	1	3045	2	Y	-0-					7
01	3255	X	3059	-0-	-196	-0-	135	1	2922	2	Y	2	1	1			8
							2	9									

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215841 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	183 2	1 9	3871	2	Y	2	1	1			12
09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	160	1	3415	2	Y	-0-	1	1			11
10	4371 X	2672	-0-	-1699	-0-	115	1	2557	2	Y	-0-	2	1			9
11	4230 X	2525	-0-	-1705	-0-	105 1	1 9	2419	2	Y	1					10
12	4371 X	2685	-0-	-1686	-0-	108	1	2577	2	Y	-0-					10
01	4061 X	2621	-0-	-1440	-0-	116 2	1 9	2503	2	Y	2	1	1			11

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	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	1337	2	Y	1	1	1			7
09	1500 N	1101	-0-	-399	-0-	49	1	1052	2	Y	-0-					7
10	2046 N	1043	-0-	-1003	-0-	45	1	998	2	Y	-0-					7
11	1350 N	1044	-0-	-306	-0-	44	1	1000	2	Y	-0-					7
12	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	42	1	1004	2	Y	-0-					7
*01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	95 1	1 9	2062	2	Y	1	1	1			7

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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

08	558	N	550	-0-	-8	-0-	25	1	525	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	23	1	502	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	524	-0-	-34	-0-	23	1	501	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	499	-0-	-41	-0-	21	1	478	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	21	1	494	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	22	1	483	2	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

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

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

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

08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	71	1	1510	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	48	1	1028	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1290	-0-	-539	-0-	56	1	1234	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1340	-0-	-190	-0-	56	1	1284	2	Y	-0-					-0-
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	48	1	1141	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	53	1	1136	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	168	-0-	-80	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	46	1	1010	2	Y	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	33	1	767	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	8924	-0-	5824	5824	359	1	8565	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	9654	-0-	6554	12378	427	1	9227	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222269 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	1356	-0-	-1775	-0-	61	1	1294	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	3030	X	806	-0-	-2224	-0-	36	1	770	2	Y	-0-	1	1			1
10	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	48	1	1056	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	44	1	1006	2	Y	-0-					-0-
*12	783	X	783	-0-	-0-	-0-	32	1	751	2	Y	-0-					-0-
*01	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	59	1	1271	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	43	1	910	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	612	-0-	-258	-0-	27	1	585	2	Y	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	905	2	Y	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	38	1	865	2	Y	-0-					-0-
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	36	1	850	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	511	-0-	-109	-0-	23	1	488	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222812 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					3
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			Y	-0-					3
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-					3
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			Y	-0-					3
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					3
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					3

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		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
09	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	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	9176	X	7546	-0-	-1630	-0-	341 4	1 9	7201	2	N	4	2	1			11
09	9060	X	8602	-0-	-458	-0-	384 1	1 9	8217	2	N	1	3	1			9
10	9641	X	8896	-0-	-745	-0-	384 1	1 9	8511	2	N	1	3	1			7
11	9330	X	6531	-0-	-2799	-0-	273 2	1 9	6256	2	N	2					9
12	9641	X	8564	-0-	-1077	-0-	345 1	1 9	8218	2	N	1					10
01	8897	X	7705	-0-	-1192	-0-	340 6	1 9	7359	2	N	5	2	1			14

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
*12	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
*01	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	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-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-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	9269	X	8067	-0-	-1202	-0-	364	1 3 9	7700	2	N	3	2	1			16
09	8970	X	7508	-0-	-1462	-0-	335	1 1 9	7172	2	N	1	3	1			14
10	9269	X	6744	-0-	-2525	-0-	291	1 1 9	6452	2	N	1	3	1			12
11	8970	X	8145	-0-	-825	-0-	340	1 2 9	7803	2	N	2					14
*12	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	429	1 1 9	10226	2	N	1					15
*01	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	390	1 4 9	8423	2	N	4	2	1			17

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		93	-0-	93	115	4	1	89	2	Y	-0-			-0-
11		152 X	37	-0-	-115	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
*12		14 X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231239 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 40 RRCID -> 231987 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	118	1	2500	2	Y	1					1
							1	9									
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	108	1	2320	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	103	1	2287	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1572	-0-	-408	-0-	66	1	1506	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1687	-0-	-359	-0-	68	1	1619	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1690	-0-	-356	-0-	75	1	1614	2	Y	1					1
							1	9									

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	411	X	411	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	360	X	272	-0-	-88	-0-	12	1	259	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	342	2	Y	1					5
							1	9									
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	2	Y	-0-					5
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	Y	2	1	1			7
							2	9									

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	6045	X	5484	-0-	-561	-0-	5484	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	4678	-0-	-422	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	3282	-0-	-1709	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	2084	-0-	-3046	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	4693	-0-	-608	-0-	4693	2			Y	-0-					-0-
01	5301	X	3911	-0-	-1390	-0-	3911	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-	2	1			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	384	1	8127	2	N	2	1	1			12
							2	9									
09	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	381	1	8160	2	N	-0-	2	1			10
10	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	381	1	8447	2	N	-0-	2	1			8
11	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	329	1	7548	2	N	1					9
							1	9									
*12	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	408	1	9716	2	N	-0-					9
*01	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	491	1	10606	2	N	3	1	1			12
							3	9									

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

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

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2697	X	1129	-0-	-1568	-0-	51	1	1077	2	N	1					1
							1	9									
09	2520	X	2449	-0-	-71	-0-	109	1	2340	2	N	-0-	1	1			-0-
10	2201	X	1271	-0-	-930	-0-	55	1	1216	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	453	-0-	-1677	-0-	19	1	434	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	1013	-0-	-1529	-0-	41	1	972	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	701	-0-	-1841	-0-	31	1	669	2	N	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

08	992	N	931	-0-	-61	-0-	42	1	888	2	N	1					1
							1	9									
09	960	N	831	-0-	-129	-0-	37	1	794	2	N	-0-	1	1			-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	56	1	1245	2	N	-0-					-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	45	1	1042	2	N	-0-					-0-
*12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	51	1	1212	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	55	1	1192	2	N	1					1
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2502	-0-	-133	-0-	113	1	2388	2	N	1	1	1			7
							1	9									
09	2520	X	2293	-0-	-227	-0-	102	1	2190	2	N	1	1	1			7
							1	9									
10	2604	X	2297	-0-	-307	-0-	99	1	2197	2	N	1	1	1			7
							1	9									
11	2490	X	2251	-0-	-239	-0-	94	1	2156	2	N	1					8
							1	9									
12	2573	X	2311	-0-	-262	-0-	93	1	2218	2	N	-0-					8
01	2511	X	2278	-0-	-233	-0-	101	1	2175	2	N	2	1	1			10
							2	9									

ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	80	1	1696	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1740	N	1710	-0-	-30	-0-	76	1	1634	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	73	1	1625	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1624	-0-	-86	-0-	68	1	1556	2	N	-0-					-0-
*12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	72	1	1717	2	N	-0-					-0-
*01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	119	1	2580	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	128	1	2713	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	115	1	2466	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2519	-0-	-147	-0-	109	1	2410	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	2335	-0-	-245	-0-	98	1	2237	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2508	-0-	-158	-0-	101	1	2407	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2500	-0-	-11	-0-	110	1	2388	2	N	2	1	1			1
							2	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	90	1	1913	2	N	-0-					-0-
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	83	1	1771	2	N	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	77	1	1706	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	69	1	1581	2	N	-0-					-0-
*12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	67	1	1608	2	N	-0-					-0-
*01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	72	1	1549	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1966	-0-	-235	-0-	89	1	1875	2	N	2	1	1			5
							2	9									
09	2190	N	1456	-0-	-734	-0-	65	1	1391	2	N	-0-	1	1			4
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	87	1	1924	2	N	-0-	2	1			2
11	1890	N	1083	-0-	-807	-0-	45	1	1038	2	N	-0-					2
*12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	68	1	1615	2	N	-0-					2
01	2015	N	1383	-0-	-632	-0-	61	1	1320	2	N	2	1	1			3
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 32 RRCID -> 245454 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574

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

08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 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

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	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

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249430 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 11009

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 62 RRCID -> 252181 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 10924

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254138 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	4	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	5	1	173	2	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					-0-
*01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	67	1	2234	2	Y	-0-					18
09	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	84	1	2805	2	Y	-0-					18
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	83	1	2760	2	Y	-0-					18
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	66	1	2214	2	Y	-0-					18
12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	77	1	2574	2	Y	-0-					18
*01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	51	1	1716	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

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

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	43	1	276	2	Y	1	3	1			36
							1	9									
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	44	1	297	2	Y	3					39
							3	9									
10	341	N	249	-0-	-92	-0-	36	1	211	2	Y	2	5	1			36
							2	9									
11	300	N	186	-0-	-114	-0-	49	1	137	2	Y	-0-					36
12	341	N	268	-0-	-73	-0-	51	1	216	2	Y	1					37
							1	9									
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	61	1	245	2	Y	5					42
							6	9									

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	68	1	444	2	Y	1	3	1			69
							1	9									
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	42	1	285	2	Y	3					72
							3	9									
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	47	1	278	2	Y	2	6	1			68
							2	9									
11	510	N	321	-0-	-189	-0-	84	1	237	2	Y	-0-					68
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	68	1	287	2	Y	2					70
							2	9									
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	65	1	263	2	Y	3					73
							3	9									

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1309	-0-	-117	-0-	172	1	1118	2	Y	17	126	1			29
							19	9									
09	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	164	1	1118	2	Y	8					37
							9	9									
10	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	184	1	1077	2	Y	6	21	1			22
							7	9									
11	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	269	1	760	2	Y	-0-					22
12	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	240	1	1015	2	Y	4					26
							4	9									
01	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	220	1	887	2	Y	4					30
							4	9									

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	3255	X	2505	-0-	-750	-0-	333	1	2165	2	N	6	23	1			55
							7	9									
09	3150	X	2615	-0-	-535	-0-	333	1	2264	2	N	16					71
							18	9									
10	3255	X	2357	-0-	-898	-0-	343	1	2007	2	N	6	43	1			34
							7	9									
11	2850	X	2177	-0-	-673	-0-	569	1	1608	2	N	-0-					34
*12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	585	1	2473	2	N	10					44
							11	9									
*01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	600	1	2422	2	N	24					68
							26	9									

CHIHUAHUA (6350) 17700 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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	DLQ G-10		146	-0-	146 B	451	146	2			Y	-0-					46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 451																	
09	587	N	136	-0-	-451 B	-0-	136	2			Y	-0-					46
10	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			Y	-0-					46
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			Y	-0-					46
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					46
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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	DLQ G-10		4064	-0-	4064 B	12879	4051	2	13	9	Y	12					109
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 12879																	
09	0		3700	-0-	3700 B	16579	3691	2	9	9	Y	8					117
10	7750	N	3934	-0-	-3816 B	12763	3925	2	9	9	Y	8					125
11	16367	X	3604	-0-	-12763	-0-	3596	2	8	9	Y	7					132
12	4216	X	3675	-0-	-541	-0-	3675	2			Y	-0-					132
01	4061	X	3345	-0-	-716	-0-	3331	2	14	9	Y	13					145

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	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

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81

CHILE VIEJA (FRIO) 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
AMES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220917 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10808 - 11002

08	3069 X	3022	-0-	-47	-0-	120	1	2828	2	N	67					204
						74	9									
09	2970 X	2663	-0-	-307	-0-	117	1	2471	2	N	68	187	1			85
						75	9									
10	3193 X	2280	-0-	-913	-0-	66	1	2177	2	N	34					119
						37	9									
11	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	125	1	3117	2	N	46					165
						51	9									
12	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	148	1	3246	2	N	44					209
						48	9									
*01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	139	1	2941	2	N	51	192	1			68
						56	9									

AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 10808 - 10982

08	4743 X	3676	-0-	-1067	-0-	148	1	3499	2	N	26	188	1			27
						29	9									
09	4590 X	2644	-0-	-1946	-0-	117	1	2469	2	N	53					80
						58	9									
10	4743 X	2377	-0-	-2366	-0-	69	1	2273	2	N	32					112
						35	9									
11	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	152	1	3787	2	N	37					149
						41	9									
12	3689 X	3329	-0-	-360	-0-	144	1	3154	2	N	28					177
						31	9									
01	3689 X	3593	-0-	-96	-0-	161	1	3399	2	N	30					207
						33	9									

LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10778 - 11030

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	169	1	3983	2	N	24					234
							26	9									
09	3150	X	1930	-0-	-1220	-0-	87	1	1834	2	N	8					242
							9	9									
10	3751	X	126	-0-	-3625	-0-	4	1	122	2	N	-0-					242
11	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	193	1	4793	2	N	40	195	1			87
							44	9									
12	4185	X	2791	-0-	-1394	-0-	121	1	2648	2	N	20					107
							22	9									
01	4185	X	2755	-0-	-1430	-0-	123	1	2599	2	N	30					137
							33	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	3162	X	1800	-0-	-1362	-0-	73	1	1727	2	N	-0-					35
09	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	129	1	2725	2	N	35					70
							39	9									
10	3131	X	2204	-0-	-927	-0-	64	1	2110	2	N	27					97
							30	9									
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	139	1	3454	2	N	48					145
							53	9									
12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	133	1	2906	2	N	34					179
							37	9									
01	2976	X	2673	-0-	-303	-0-	119	1	2520	2	N	31					210
							34	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	7905	X	7668	-0-	-237	-0-	309	1	7300	2	N	54					169
							59	9									
09	7650	X	6931	-0-	-719	-0-	312	1	6577	2	N	38					207
							42	9									
10	8122	X	4743	-0-	-3379	-0-	139	1	4573	2	N	28	188	1			47
							31	9									
11	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	321	1	7992	2	N	53					100
							58	9									
12	7812	X	7659	-0-	-153	-0-	331	1	7260	2	N	62					162
							68	9									
01	7657	X	7510	-0-	-147	-0-	337	1	7112	2	N	55					217
							61	9									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2616	-0-	-112	-0-	116	1	2446	2	N	49	187	1			27
							54	9									
09	2550	X	1885	-0-	-665	-0-	93	1	1763	2	N	26					53
							29	9									
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	76	1	5043	2	N	29					82
							32	9									
11	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	127	1	4393	2	N	82					164
							90	9									
12	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	115	1	2450	2	N	61	192	1			33
							67	9									
01	4495	X	3544	-0-	-951	-0-	124	1	3407	2	N	12					45
							13	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	1852	-0-	-690	-0-	192	1	1635	2	N	23	192	1			33
							25	9									
09	2520	X	1780	-0-	-740	-0-	205	1	1542	2	N	30					63
							33	9									
10	2604	X	1106	-0-	-1498	-0-	90	1	1005	2	N	10					73
							11	9									
11	2520	X	1822	-0-	-698	-0-	162	1	1630	2	N	27					100
							30	9									
12	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	185	1	2033	2	N	37					137
							41	9									
*01	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	192	1	1795	2	N	45					182
							50	9									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1880	-0-	-197	-0-	84	1	1768	2	N	25					170
							28	9									
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	84	1	1592	2	N	22					192
							24	9									
10	2077	N	1258	-0-	-819	-0-	18	1	1231	2	N	8					200
							9	9									
11	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	49	1	1689	2	N	59	194	1			65
							65	9									
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	82	1	1732	2	N	13					78
							14	9									
*01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	70	1	1910	2	N	27					105
							30	9									

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	409	1	9653	2	N	125	192	1			57
							138	9									
09	9330	X	9103	-0-	-227	-0-	407	1	8577	2	N	108					165
							119	9									
10	10168	X	7276	-0-	-2892	-0-	211	1	6925	2	N	127	198	1			94
							140	9									
11	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	381	1	9461	2	N	136	198	1			32
							150	9									
12	10199	X	9090	-0-	-1109	-0-	391	1	8570	2	N	117					149
							129	9									
01	10199	X	8600	-0-	-1599	-0-	383	1	8095	2	N	111	197	1			63
							122	9									

CHILE VIEJA (FRIO DEEP) 17725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
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	6418		6128	-0-	-290	-0-	246	1	5801	2	N	74					214
							81	9									
09	5460	#	4877	-0-	-583	-0-	219	1	4613	2	N	41	185	1			70
							45	9									
10	5766	#	3534	-0-	-2232	-0-	102	1	3360	2	N	65					135
							72	9									
11	5940	#	3250	-0-	-2690	-0-	122	1	3043	2	N	77					212
							85	9									
12	6138	#	3582	-0-	-2556	-0-	153	1	3361	2	N	62	190	1			84
							68	9									
01	6138	#	5069	-0-	-1069	-0-	225	1	4758	2	N	78					162
							86	9									

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE STATE AR C WELL #: 20H RRCID -> 283030 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11808 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	209610	X	NO RPT	-0-	-209610	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	216597	X	NO RPT	-0-	-216597	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	216597	X	NO RPT	-0-	-216597	-0-					Y	NO RPT					-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3130	X	2432	-0-	-698	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	2852	X	2339	-0-	-513	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2193	-0-	-567	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	2126	-0-	-292	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
*01	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811

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

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	124 4	1 9	851	2	Y	4					5
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	61	1	383	2	Y	-0-					5
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	69	1	434	2	Y	-0-					5
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	57	1	357	2	Y	-0-					5
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	291	2	Y	-0-					5
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					5

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 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	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-

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	1909	N	1228	-0-	-681	-0-	155	1	1067	2	Y	5					10
							6	9									
09	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	149	1	932	2	Y	-0-					10
10	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	157	1	983	2	Y	-0-					10
11	1170	N	867	-0-	-303	-0-	119	1	748	2	Y	-0-					10
12	1116	N	748	-0-	-368	-0-	68	1	680	2	Y	-0-					10
01	1147	N	823	-0-	-324	-0-	71	1	752	2	Y	-0-					10

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	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-

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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	29	1	197	2	Y	-0-					1
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	23	1	141	2	Y	-0-					1
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	23	1	146	2	Y	-0-					1
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	19	1	117	2	Y	-0-					1
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	2	Y	-0-					1
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					1

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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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	3100	N	1574	-0-	-1526	181	199	1	1367	2	Y	7					10
							8	9									
09	1561	N	1380	-0-	-181	-0-	190	1	1190	2	Y	-0-					10
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	183	1	1148	2	Y	-0-					10
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	162	1	1021	2	Y	-0-					10
12	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	93	1	922	2	Y	-0-					10
01	1085	N	983	-0-	-102	-0-	84	1	899	2	Y	-0-					10

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	286	1	1138	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1291	-0-	-179	-0-	274	1	1017	2	N	-0-					-0-
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	275	1	987	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1150	-0-	-230	-0-	284	1	866	2	N	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	300	1	1224	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	983	-0-	-288	-0-	283	1	700	2	N	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	110	1	439	2	N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	104	1	386	2	N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	100	1	358	2	N	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	90	1	274	2	N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	81	1	330	2	N	-0-					-0-
01	403	N	300	-0-	-103	-0-	87	1	213	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

08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	216	2	Y	1					2
							1	9									
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	36	1	225	2	Y	-0-					2
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	31	1	193	2	Y	-0-					2
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	31	1	193	2	Y	-0-					2
12	248	N	163	-0-	-85	-0-	15	1	148	2	Y	-0-					2
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	11	1	115	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	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	415	1	2851	2	Y	13			24
							14	9							
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	462	1	2895	2	Y	-0-			24
10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	492	1	3079	2	Y	-0-			24
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	461	1	2895	2	Y	-0-			24
12	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	274	1	2725	2	Y	-0-			24
*01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	310	1	3300	2	Y	-0-			24

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

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

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

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	454	-0-	-104	-0-	56	1	398	2	Y	-0-			67
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	72	1	547	2	Y	-0-			67
10	682	N	410	-0-	-272	-0-	38	1	372	2	Y	-0-			67
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	58	1	525	2	Y	-0-			67
12	651	N	474	-0-	-177	-0-	61	1	413	2	Y	-0-			67
*01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	48	1	422	2	Y	-0-			67

BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	877	-0-	-270	-0-	108	1	769	2	Y	-0-			34
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	159	1	1215	2	Y	-0-			34
10	1209	N	890	-0-	-319	-0-	82	1	808	2	Y	-0-			34
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	127	1	1154	2	Y	-0-			34
12	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	152	1	1035	2	Y	-0-			34
*01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	126	1	1106	2	Y	33			67
							36	9							

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	2	N	-0-					-0-
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	279	2	N	-0-					-0-
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	186	2	N	-0-					-0-
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	29	1	258	2	N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	56	1	464	2	N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	58	1	451	2	N	-0-					-0-
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	53	1	437	2	N	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	438	2	N	-0-					-0-
*01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	46	1	492	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

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

08	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	630	N	512	-0-	-118	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

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	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
*01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554

08	1085	N	557	-0-	-528	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	3			N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	992	N	553	-0-	-439	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752

08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128

08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	93	1	1410	3	N	-0-					-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	95	1	1453	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	89	1	1367	3	N	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	89	1	1410	3	N	-0-					-0-
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	94	1	1481	3	N	-0-					-0-
*01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	95	1	1461	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144

08	4464	X	3936	-0-	-528	-0-	243	1	3693	3	N	-0-					-0-
09	4320	X	3648	-0-	-672	-0-	224	1	3424	3	N	-0-					-0-
10	4464	X	3941	-0-	-523	-0-	240	1	3701	3	N	-0-					-0-
11	4320	X	4092	-0-	-228	-0-	244	1	3848	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	4228	-0-	-236	-0-	253	1	3975	3	N	-0-					-0-
*01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	244	1	3750	3	N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
10	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
11	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
*01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	41	1	618	3	N	-0-			-0-
09	810	N	653	-0-	-157	-0-	40	1	613	3	N	-0-			-0-
10	868	N	692	-0-	-176	-0-	42	1	650	3	N	-0-			-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	41	1	653	3	N	-0-			-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	645	3	N	-0-			-0-
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	40	1	612	3	N	-0-			-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			35
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-			35
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-			35
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-			35
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-			35
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			35

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	116	1	1769	3	N	-0-			-0-
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	115	1	1757	3	N	-0-			-0-
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	120	1	1848	3	N	-0-			-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	110	1	1739	3	N	-0-			-0-
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	116	1	1822	3	N	-0-			-0-
*01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	134	1	2063	3	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-

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	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-			-0-
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-			-0-
10	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	3			N	-0-			-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-			-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-			-0-
01	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	3			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	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-			-0-
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-			-0-
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-			-0-
11	2100	N	2014	-0-	-86	-0-	2014	3			N	-0-			-0-
12	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	2096	3			N	-0-			-0-
*01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-			-0-

ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	126	1	1919	3	N	-0-			-0-
09	2220	N	2040	-0-	-180	-0-	125	1	1915	3	N	-0-			-0-
10	2294	N	2096	-0-	-198	-0-	128	1	1968	3	N	-0-			-0-
11	1980	N	1896	-0-	-84	-0-	113	1	1783	3	N	-0-			-0-
12	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	115	1	1805	3	N	-0-			-0-
01	2108	N	1729	-0-	-379	-0-	106	1	1623	3	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					45
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					45
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					45
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					45
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					45
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			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	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	765	1	6066	2	Y	-0-					-0-
09	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	620	1	4603	2	Y	-0-					-0-
10	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	695	1	5262	2	Y	-0-					-0-
11	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	634	1	4849	2	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4661	-0-	-113	-0-	551	1	4110	2	Y	-0-					-0-
01	4774	X	4625	-0-	-149	-0-	565	1	4060	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	7130	X	6864	-0-	-266	-0-	769	1	6095	2	Y	-0-					-0-
09	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	863	1	6412	2	Y	-0-					-0-
10	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	907	1	6863	2	Y	-0-					-0-
11	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	840	1	6423	2	Y	-0-					-0-
12	7254	X	7129	-0-	-125	-0-	843	1	6286	2	Y	-0-					-0-
01	7254	X	6405	-0-	-849	-0-	783	1	5622	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	402	1	3187	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3404	-0-	-46	-0-	404	1	3000	2	Y	-0-					-0-
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	419	1	3171	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3388	-0-	-62	-0-	392	1	2996	2	Y	-0-					-0-
12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	444	1	3312	2	Y	-0-					-0-
*01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	463	1	3325	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	3100	N	3058	-0-	-42	7	552	1	2506	2	N	-0-					1
09	2914	N	2907	-0-	-7	-0-	543	1	2364	2	N	-0-					1
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	529	1	2523	2	N	-0-					1
11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	226	1	2291	2	N	-0-					1
12	2542	X	2489	-0-	-53	-0-	38	1	2451	2	N	-0-					1
*01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	44	1	2550	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	186	N	63	-0-	-123	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	10	1	74	2	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	2	N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	2	N	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	20	1	141	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1725	-0-	-1375	1023	193	1	1532	2	Y	-0-					-0-
09	2751	N	1728	-0-	-1023	-0-	205	1	1523	2	Y	-0-					-0-
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	206	1	1557	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	187	1	1430	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	195	1	1455	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	210	1	1506	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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	73	1	581	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	600	-0-	-90	-0-	71	1	529	2	Y	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	83	1	628	2	Y	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	77	1	589	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	72	1	535	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	586	-0-	-127	-0-	72	1	514	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	414	1	3279	2	Y	-0-					-0-
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	408	1	3031	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3323	-0-	-56	-0-	388	1	2935	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	2961	-0-	-309	-0-	342	1	2619	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3242	-0-	-137	-0-	383	1	2859	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3200	-0-	-179	-0-	391	1	2809	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	837	N	757	-0-	-80	-0-	85	1	672	2	N	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	101	1	750	2	N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	99	1	752	2	N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	94	1	720	2	N	-0-					-0-
12	868	N	806	-0-	-62	-0-	95	1	711	2	N	-0-					-0-
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	106	1	763	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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	78	1	621	2	Y	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	81	1	601	2	Y	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	99	1	751	2	Y	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	90	1	685	2	Y	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	91	1	676	2	Y	-0-					-0-
*01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	96	1	691	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	496	N	366	-0-	-130	-0-	41	1	325	2	N	-0-			-0-
09	510	N	446	-0-	-64	-0-	53	1	393	2	N	-0-			-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	60	1	455	2	N	-0-			-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	53	1	407	2	N	-0-			-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	57	1	422	2	N	-0-			-0-
01	527	N	445	-0-	-82	-0-	54	1	391	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	837	N	807	-0-	-30	-0-	90	1	717	2	N	-0-			-0-
09	660	N	522	-0-	-138	-0-	62	1	460	2	N	-0-			-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	73	1	552	2	N	-0-			-0-
11	780	N	529	-0-	-251	-0-	61	1	468	2	N	-0-			-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	69	1	514	2	N	-0-			-0-
*01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	76	1	549	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	2697	X	293	-0-	-2404	-0-	33	1	260	2	N	-0-			-0-
09	2610	X	530	-0-	-2080	-0-	63	1	467	2	N	-0-			-0-
10	2480	X	309	-0-	-2171	-0-	36	1	273	2	N	-0-			-0-
11	870	X	271	-0-	-599	-0-	31	1	240	2	N	-0-			-0-
12	558	X	390	-0-	-168	-0-	46	1	344	2	N	-0-			-0-
01	310	N	244	-0-	-66	-0-	30	1	214	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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	141	1	1121	2	Y	-0-			-0-
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	133	1	985	2	Y	-0-			-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	127	1	964	2	Y	-0-			-0-
11	1050	N	949	-0-	-101	-0-	110	1	839	2	Y	-0-			-0-
12	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	124	1	925	2	Y	-0-			-0-
01	1085	N	954	-0-	-131	-0-	117	1	837	2	Y	-0-			-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	992	N	796	-0-	-196	-0-	89	1	707	2	N	-0-			-0-
09	870	N	841	-0-	-29	-0-	100	1	741	2	N	-0-			-0-
10	868	N	858	-0-	-10	-0-	100	1	758	2	N	-0-			-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	99	1	758	2	N	-0-			-0-
12	868	N	827	-0-	-41	-0-	98	1	729	2	N	-0-			-0-
*01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	110	1	787	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	868	N	749	-0-	-119	-0-	84	1	665	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	95	1	705	2	Y	-0-			-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	100	1	754	2	Y	-0-			-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	96	1	736	2	Y	-0-			-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	103	1	766	2	Y	-0-			-0-
01	868	N	865	-0-	-3	-0-	106	1	759	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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	688	1	3212	2	Y	-0-					25
09	3690	X	3646	-0-	-44	-0-	666	1	2980	2	Y	-0-					25
10	3813	X	3427	-0-	-386	-0-	394	1	3033	2	Y	-0-					25
11	3690	X	2824	-0-	-866	-0-	414	1	2410	2	Y	-0-					25
12	3813	X	2790	-0-	-1023	-0-	428	1	2362	2	Y	-0-					25
01	3813	X	2790	-0-	-1023	-0-	428	1	2362	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	N	2583	-0-	-517	5303	466	1	2117	2	Y	-0-					45
09	3000	N	2526	-0-	-474	4829	472	1	2054	2	Y	-0-					45
10	3100	N	2821	-0-	-279	4550	489	1	2332	2	Y	-0-					45
11	3000	N	2095	-0-	-905	3645	188	1	1907	2	Y	-0-					45
12	3100	N	2136	-0-	-964	2681	33	1	2103	2	Y	-0-					45
*01	3100	N	2232	-0-	-868	1813	38	1	2194	2	Y	-0-					45

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	1803	-0-	-1297	379	325	1	1478	2	Y	-0-					1
09	1885	N	1506	-0-	-379	-0-	281	1	1225	2	Y	-0-					1
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	325	1	1547	2	Y	-0-					1
11	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	140	1	1417	2	Y	-0-					1
12	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	22	1	1419	2	Y	-0-					1
01	1674	N	639	-0-	-1035	-0-	11	1	628	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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	842	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
11	570	N	154	-0-	-416	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	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	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	2059	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2310	N	2092	-0-	-218	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3850	-0-	750	750	3850	3			N	-0-					-0-
11	2780	N	2030	-0-	-750	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2175	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2883	X	2041	-0-	-842	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	837	N	640	-0-	-197	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	780	N	535	-0-	-245	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
01	961	N	791	-0-	-170	-0-	791	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	5084	X	4625	-0-	-459	-0-	4614	2	11	9	Y	10					15
09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			Y	-0-					15
10	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			Y	-0-					15
11	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			Y	-0-					15
*12	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	7999	2	4	9	Y	4					19
*01	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			Y	-0-					19

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-	-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-

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-	-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-

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	6851	X	6655	-0-	-196	-0-	6644	2	11	9	Y	10					16
09	6630	X	6529	-0-	-101	-0-	6529	2			Y	-0-					16
10	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			Y	-0-					16
11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			Y	-0-					16
*12	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6915	2	6	9	Y	5					21
*01	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			Y	-0-					21

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					5
09	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	2			Y	-0-					5
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					5
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					5
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					5
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					5

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

08	6758	X	5471	-0-	-1287	-0-	205	1	4211	2	N	-0-					1
							1055	3									
09	6540	X	5649	-0-	-891	-0-	200	1	4372	2	N	-0-					1
							1077	3									
10	6758	X	5842	-0-	-916	-0-	213	1	4540	2	N	-0-					1
							1089	3									
11	5460	X	5459	-0-	-1	-0-	201	1	4022	2	N	1					2
							1235	3	1	9							
*12	5828	X	5285	-0-	-543	-0-	193	1	4031	2	N	-0-	1	6			-0-
							1061	3									
01	5828	X	5545	-0-	-283	-0-	210	1	5170	2	N	1					1
							164	3	1	9							

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	207	1	4259	2	N	-0-					1
							1066	3									
09	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	182	1	3948	2	N	-0-					1
							974	3									
10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	212	1	4496	2	N	-0-					1
							1077	3									
11	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	186	1	3729	2	N	1					2
							1147	3	1	9							
*12	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	210	1	4346	2	N	-0-	1	6			-0-
							1142	3									
*01	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	221	1	5447	2	N	1					1
							172	3	1	9							

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	78	1	1597	2	N	-0-					-0-
							400	3									
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	76	1	1666	2	N	-0-					-0-
							410	3									
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	87	1	1812	2	N	-0-					-0-
							435	3									
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	79	1	1606	2	N	1					1
							494	3	1	9							
*12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	80	1	1657	2	N	-0-	1	6			-0-
							434	3									
*01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	82	1	2036	2	N	1					1
							66	3	1	9							

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	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
							40	3									
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	212	2	N	-0-					-0-
							52	3									
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	1					1
							56	3	1	9							
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-					1
							48	3									
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	1					2
							7	3	1	9							

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			Y	-0-					6
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					6
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					6
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					6
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					6
*01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					6

BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	51	1	1049	2	N	-0-					-0-
							261	3									
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	51	1	1105	2	N	-0-					-0-
							273	3									
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	54	1	1135	2	N	-0-					-0-
							271	3									
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	48	1	972	2	N	1					1
							298	3	1	9							
*12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	47	1	995	2	N	-0-	1	6			-0-
							262	3									
*01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	50	1	1253	2	N	1					1
							41	3	1	9							

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					4
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					4
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					4
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					4
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					4
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	99	1	2023	2	N	-0-					-0-
							506	3									
09	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	103	1	2247	2	N	-0-					-0-
							555	3									
10	3100	N	3613	-0-	513	513	131	1	2809	2	N	-0-					-0-
							673	3									
11	3000	N	3395	-0-	395	908	124	1	2502	2	N	-0-					-0-
							769	3									
*12	3100	N	3290	-0-	190	1098	121	1	2511	2	N	-0-					-0-
							658	3									
*01	4322	X	3224	-0-	-1098	-0-	125	1	3006	2	N	-0-					-0-
							93	3									

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

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

JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
09	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
10	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
*12	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
*01	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	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	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	107	1	2199	2	N	-0-					-0-
							550	3									
09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	102	1	2212	2	N	-0-					-0-
							545	3									
10	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	108	1	2310	2	N	-0-					-0-
							553	3									
11	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	106	1	2137	2	N	1					1
							658	3	1	9							
*12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	102	1	2116	2	N	-0-					1
							557	3									
*01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	107	1	2585	2	N	1					2
							80	3	1	9							

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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	N	-0-					-0-
							79	3									
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	21	1	457	2	N	-0-					-0-
							113	3									
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	N	-0-					-0-
							135	3									
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	26	1	528	2	N	1					1
							162	3	1	9							
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	N	-0-	1	6			-0-
							99	3									
*01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	33	1	773	2	N	1					1
							23	3	1	9							

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

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

08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			4
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			4
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			4
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-			4
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-			4
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-			4

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

08	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	856	1	8719	2	N	-0-			-0-
09	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	800	1	7617	2	N	-0-			-0-
10	8401	X	7761	-0-	-640	-0-	710	1	7051	2	N	-0-			-0-
11	8130	X	6872	-0-	-1258	-0-	667	1	6205	2	N	-0-			-0-
12	8401	X	6409	-0-	-1992	-0-	6409	2			N	-0-			-0-
01	8401	X	7476	-0-	-925	-0-	417	1	7059	2	N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

08	961	N	743	-0-	-218	-0-	743	2			Y	-0-			6
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	2			Y	-0-			6
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-			6
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-			6
*12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-			6
*01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-			6

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	223	1	2270	2	N	-0-			-0-
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	224	1	2131	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	2372	-0-	-201	-0-	217	1	2155	2	N	-0-			-0-
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	250	1	2325	2	N	-0-			-0-
*12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-			-0-
*01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	148	1	2505	2	N	-0-			-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

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

08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	173	1	1764	2	N	-0-			-0-
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	193	1	1836	2	N	-0-			-0-
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	190	1	1891	2	N	-0-			-0-
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	194	1	1807	2	N	-0-			-0-
*12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
*01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	105	1	1775	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	167	1	2351	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2288	-0-	-22	-0-	160	1	2128	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2279	-0-	-139	-0-	161	1	2118	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2401	-0-	-29	-0-	169	1	2232	2	N	-0-					-0-
*12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	173	1	2223	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2267	-0-	-27	-0-	167	1	2100	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	3968	X	3850	-0-	-118	-0-	344	1	3506	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3479	-0-	-361	-0-	331	1	3148	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3210	-0-	-758	-0-	294	1	2916	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3208	-0-	-572	-0-	311	1	2897	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3265	-0-	-579	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
*01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	324	1	5483	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	96	1	974	2	N	-0-					-0-
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	101	1	963	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	93	1	926	2	N	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	102	1	954	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
*01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	61	1	1029	2	N	-0-					-0-

RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	2	N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	2	N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	2	N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	2	N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, M.L.E.I; S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1400	-0-	-181	-0-	125	1	1275	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1271	-0-	-199	-0-	121	1	1150	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	124	1	1234	2	N	-0-					-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	134	1	1247	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
*01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	79	1	1331	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	8409	-0-	-1170	-0-	8409	2			Y	-0-					14
09	9150	X	8300	-0-	-850	-0-	8300	2			Y	-0-					14
10	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			Y	-0-					14
11	8460	X	7438	-0-	-1022	-0-	7438	2			Y	-0-					14
12	8742	X	7907	-0-	-835	-0-	7907	2			Y	-0-	14	1			-0-
01	8587	X	7995	-0-	-592	-0-	7995	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5813	-0-	-294	-0-	5813	2			Y	-0-					6
09	6000	X	5662	-0-	-338	-0-	5662	2			Y	-0-					6
10	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			Y	-0-					6
11	5940	X	5442	-0-	-498	-0-	5442	2			Y	-0-					6
12	6138	X	5612	-0-	-526	-0-	5612	2			Y	-0-					6
01	5859	X	5577	-0-	-282	-0-	5577	2			Y	-0-					6

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	8422	-0-	-1963	-0-	753	1	7669	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	8062	-0-	-1988	-0-	766	1	7296	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	8594	-0-	-1791	-0-	786	1	7808	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	8639	-0-	-991	-0-	838	1	7801	2	N	-0-					-0-
*12	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
*01	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	541	1	9170	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	259	1	3638	2	N	-0-					-0-
09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	258	1	3442	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3660	-0-	-122	-0-	258	1	3402	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3580	-0-	-80	-0-	252	1	3328	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3580	-0-	-202	-0-	259	1	3321	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3518	-0-	-264	-0-	259	1	3259	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	7251	-0-	-3134	-0-	7251	2			Y	-0-					13
09	9150	X	6690	-0-	-2460	-0-	6690	2			Y	-0-					13
10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			Y	-0-					13
11	7500	X	5999	-0-	-1501	-0-	5999	2			Y	-0-					13
12	7750	X	5898	-0-	-1852	-0-	5898	2			Y	-0-	13	1			-0-
01	7254	X	5620	-0-	-1634	-0-	5620	2			Y	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	63	1	680	2	N	-0-					-0-
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	64	1	627	2	N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	65	1	685	2	N	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	69	1	638	2	N	-0-					-0-
12	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	744	N	671	-0-	-73	-0-	64	1	607	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20367	X	19733	-0-	-634	-0-	1765	1	17968	2	N	-0-					-0-
09	19620	X	18499	-0-	-1121	-0-	1758	1	16741	2	N	-0-					-0-
10	20057	X	19109	-0-	-948	-0-	1747	1	17362	2	N	-0-					-0-
11	19410	X	18380	-0-	-1030	-0-	1783	1	16597	2	N	-0-					-0-
12	19747	X	17793	-0-	-1954	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
*01	20116	X	20116	-0-	-0-	-0-	1122	1	18994	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1547	-0-	-406	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1543	-0-	-347	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
*12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
*01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	468	-0-	-121	-0-	31	1	437	2	N	-0-					-0-
09	510	N	441	-0-	-69	-0-	31	1	410	2	N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	31	1	411	2	N	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	29	1	382	2	N	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	32	1	413	2	N	-0-					-0-
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	33	1	411	2	N	-0-					-0-

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	10230	X	6549	-0-	-3681	-0-	586	1	5963	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	5348	-0-	-4552	-0-	508	1	4840	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	5818	-0-	-4412	-0-	532	1	5286	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	6221	-0-	-1519	-0-	603	1	5618	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	5177	-0-	-2821	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
*01	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	425	1	7199	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	527	N	39	-0-	-488	-0-	39	2			Y	-0-					27
09	270	N	51	-0-	-219	-0-	51	2			Y	-0-					27
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					27
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					27
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-	27	1			-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	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	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	280	1	2852	2	N	-0-					-0-
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	271	1	2582	2	N	-0-					-0-
10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	261	1	2597	2	N	-0-					-0-
11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	284	1	2641	2	N	-0-					-0-
*12	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
*01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	172	1	2913	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	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-					28
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					28
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					28
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					28
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	28	1			-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2870	-0-	-509	-0-	108	1	2209	2	Y	-0-					2
							553	3									
09	3210	X	3137	-0-	-73	-0-	112	1	2427	2	Y	-0-					2
							598	3									
10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	122	1	2578	2	Y	-0-					2
							617	3									
11	2850	X	2772	-0-	-78	-0-	102	1	2043	2	Y	1					3
							626	3	1	9							
*12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	129	1	2691	2	Y	8					11
							707	3	9	9							
*01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	127	1	3141	2	Y	1					12
							98	3	1	9							

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	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	330	1	6772	2	Y	-0-					2
							1695	3									
09	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	328	1	7080	2	Y	1					3
							1739	3	1	9							
10	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	348	1	7377	2	Y	-0-					3
							1764	3									
11	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	337	1	6711	2	Y	-0-					3
							2057	3									
*12	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	341	1	7088	2	Y	8					11
							1859	3	9	9							
01	8680	X	8672	-0-	-8	-0-	331	1	8088	2	Y	1					12
							252	3	1	9							

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	5642	X	5610	-0-	-32	-0-	211	1	4319	2	Y	-0-					5
							1080	3									
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	203	1	4417	2	Y	-0-					5
							1089	3									
10	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	215	1	4561	2	Y	-0-					5
							1091	3									
11	5400	X	5383	-0-	-17	-0-	199	1	3967	2	Y	-0-					5
							1217	3									
12	5580	X	5255	-0-	-325	-0-	192	1	4002	2	Y	9					14
							1051	3	10	9							
01	5580	X	5389	-0-	-191	-0-	206	1	5027	2	Y	-0-					14
							156	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	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	147	1	1579	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	120	1	1177	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	123	1	1281	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1274	-0-	-406	-0-	125	1	1149	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	126	1	1195	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	84	1	1761	2	Y	-0-			-0-
							443	3							
09	1800	N	1694	-0-	-106	-0-	60	1	1309	2	Y	-0-			-0-
							325	3							
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	85	1	1781	2	Y	-0-			-0-
							425	3							
11	2010	N	1415	-0-	-595	-0-	52	1	1043	2	Y	-0-			-0-
							320	3							
12	1736	N	1515	-0-	-221	-0-	58	1	1149	2	Y	8			8
							299	3	9	9					
01	2077	N	1452	-0-	-625	-0-	54	1	1355	2	Y	-0-			8
							43	3							

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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	Y	-0-			1
							66	3							
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	Y	-0-			1
							66	3							
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	1			2
							59	3	1	9					
11	330	N	267	-0-	-63	-0-	10	1	195	2	Y	-0-			2
							62	3							
12	341	N	272	-0-	-69	-0-	9	1	199	2	Y	8			10
							55	3	9	9					
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	12	1	257	2	Y	-0-			10
							8	3							

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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-			1
							24	3							
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			1
							6	3							
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	1			2
							1	9							
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			2
							8	3							
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	8			10
							9	3	9	9					
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			10

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	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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	91	1	1869	2	Y	-0-					2
							466	3									
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	89	1	1928	2	Y	-0-					2
							476	3									
10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	96	1	2042	2	Y	-0-					2
							489	3									
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	88	1	1767	2	Y	-0-					2
							544	3									
12	2449	N	2303	-0-	-146	-0-	82	1	1750	2	Y	8					10
							462	3	9	9							
01	2449	N	2315	-0-	-134	-0-	88	1	2159	2	Y	-0-					10
							68	3									

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

08	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					13
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					13
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					13
11	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	2			Y	-0-					13
12	496	N	315	-0-	-181	-0-	315	2			Y	-0-	13	1			-0-
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

08	3317	X	3099	-0-	-218	-0-	277	1	2822	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2903	-0-	-307	-0-	276	1	2627	2	N	-0-					-0-
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	298	1	2958	2	N	-0-					-0-
11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	305	1	2841	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3202	-0-	-53	-0-	178	1	3024	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		18	-0-	18	18	1	1	17	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 #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	14	1	188	2	N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	N	-0-					-0-
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	16	1	206	2	N	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	469	2	N	-0-					-0-
01	310	N	209	-0-	-101	-0-	15	1	194	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	379	1	4080	2	Y	-0-					-0-
09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	397	1	3896	2	Y	-0-					-0-
10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	382	1	3995	2	Y	-0-					-0-
11	4440	X	3922	-0-	-518	-0-	384	1	3538	2	Y	-0-					-0-
12	4588	X	3683	-0-	-905	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4117	-0-	-347	-0-	394	1	3723	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	60	1	649	2	Y	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	65	1	634	2	Y	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	64	1	663	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	641	-0-	-49	-0-	63	1	578	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	531	-0-	-182	-0-	51	1	480	2	Y	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	114	1	2363	2	Y	-0-					1
							592	3									
09	3000	N	3231	-0-	231	231	116	1	2501	2	Y	1					2
							613	3	1	9							
10	3100	N	3392	-0-	292	523	125	1	2636	2	Y	-0-					2
							631	3									
11	3000	N	2517	-0-	-483	40	91	1	1855	2	Y	-0-					2
							571	3									
12	2852	X	2266	-0-	-586	-0-	83	1	1722	2	Y	8					10
							452	3	9	9							
01	2852	X	2394	-0-	-458	-0-	91	1	2233	2	Y	-0-					10
							70	3									

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	2946	2	91	9	Y	83					313
09	2580	X	1172	-0-	-1408	-0-	1172	2			Y	-0-	190	1			123
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1501	2	37	9	Y	34					157
11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					157
*12	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					157
*01	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-					157

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-					14
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			Y	-0-					14
10	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			Y	-0-					14
11	3690	X	3609	-0-	-81	-0-	3609	2			Y	-0-					14
12	3813	X	3676	-0-	-137	-0-	3676	2			Y	-0-	14	1			-0-
01	3813	X	3733	-0-	-80	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	440	1	4739	2	Y	-0-					-0-
09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	441	1	4328	2	Y	-0-					-0-
10	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	458	1	4788	2	Y	-0-					-0-
11	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	466	1	4286	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4613	-0-	-223	-0-	4613	2			Y	-0-					-0-
*01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	501	1	4729	2	Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3615	-0-	-12	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3323	-0-	-211	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3318	-0-	-216	-0-	3318	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	279	N	131	-0-	-148	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			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	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					14
09	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1310	2			Y	-0-					14
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					14
11	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1299	2			Y	-0-					14
12	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	1215	2			Y	-0-	14	1			-0-
01	1333	N	1150	-0-	-183	-0-	1150	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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3624	-0-	-313	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
10	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			Y	-0-					-0-
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
*12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			Y	-0-					-0-
*01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					14
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					14
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					14
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					14
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					14
01	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			Y	-0-					14

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	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	198	1	2129	2	Y	-0-					18
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	181	1	1770	2	Y	-0-					18
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	185	1	1937	2	Y	-0-					18
11	2220	N	1905	-0-	-315	-0-	187	1	1718	2	Y	-0-					18
12	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	1766	2			Y	-0-					18
01	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	198	1	1870	2	Y	-0-					18

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	2418	N	2173	-0-	-245	-0-	2173	2			Y	-0-					13
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					13
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					13
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					13
*12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-	13	1			-0-
*01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	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	7905	X	6553	-0-	-1352	-0-	586	1	5967	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6365	-0-	-1285	-0-	605	1	5760	2	N	-0-					-0-
10	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	701	1	6962	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	6243	-0-	-1017	-0-	606	1	5637	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6621	-0-	-447	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7526	-0-	-131	-0-	420	1	7106	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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	200	1	613	2	N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	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	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	309	1	4335	2	N	-0-					-0-
09	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	294	1	3912	2	N	-0-					-0-
10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	307	1	4041	2	N	-0-					-0-
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	337	1	4443	2	N	-0-					-0-
*12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	317	1	4056	2	N	-0-					-0-
*01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	361	1	4547	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	769	-0-	-130	-0-	769	2			Y	-0-					14
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					14
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					14
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					14
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-	14	1			-0-
*01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	279	2	N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	N	-0-					-0-
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	155	N	29	-0-	-126	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	69	1	1422	2	N	-0-					-0-
							358	3									
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	67	1	1446	2	N	-0-					-0-
							355	3									
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	74	1	1545	2	N	-0-					-0-
							369	3									
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	66	1	1320	2	N	-0-					-0-
							406	3									
*12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	56	1	1145	2	N	-0-					-0-
							300	3									
*01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	54	1	1361	2	N	-0-					-0-
							44	3									

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	2	Y	-0-					2
							303	3									
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	55	1	1212	2	Y	-0-					2
							297	3									
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	58	1	1228	2	Y	-0-					2
							294	3									
11	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	52	1	1047	2	Y	-0-					2
							320	3									
12	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	54	1	1108	2	Y	8					10
							290	3	9	9							
01	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	57	1	1430	2	Y	1					11
							46	3	1	9							

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	221	1	3105	2	N	-0-					-0-
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	190	1	2534	2	N	-0-					-0-
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	280	1	3686	2	N	-0-					-0-
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	204	1	2687	2	N	-0-					-0-
*12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	249	1	3196	2	N	-0-					-0-
*01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	309	1	3892	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

08	18339	X	18339	-0-	-0-	-0-	1219	1	17120	2	N	-0-					-0-
09	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	1258	1	16761	2	N	-0-					-0-
10	17827	X	17827	-0-	-0-	-0-	1258	1	16569	2	N	-0-					-0-
11	17483	X	17483	-0-	-0-	-0-	1232	1	16251	2	N	-0-					-0-
*12	16910	X	16910	-0-	-0-	-0-	1224	1	15686	2	N	-0-					-0-
*01	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	1187	1	14964	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	95	1	1336	2	N	-0-					-0-
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	135	1	1794	2	N	-0-					-0-
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	143	1	1887	2	N	-0-					-0-
11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	182	1	2404	2	N	-0-					-0-
*12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	180	1	2307	2	N	-0-					-0-
*01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	191	1	2403	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	322	1	3281	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2913	-0-	-567	-0-	277	1	2636	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3159	-0-	-437	-0-	289	1	2870	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3214	-0-	-266	-0-	312	1	2902	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3040	-0-	-556	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3398	-0-	-198	-0-	189	1	3209	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	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	108	1	2207	2	N	-0-					-0-
							555	3									
09	2910	X	2867	-0-	-43	-0-	102	1	2219	2	N	-0-					-0-
							546	3									
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	114	1	2461	2	N	-0-					-0-
							590	3									
11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	109	1	2181	2	N	-0-					-0-
							672	3									
*12	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	101	1	2103	2	N	-0-					-0-
							554	3									
01	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	113	1	2720	2	N	-0-					-0-
							85	3									

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
11	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

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-

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10174 - 10514

08	1519	N	1147	-0-	-372	-0-	60	1	1087	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1140	-0-	-570	-0-	60	1	1080	2	Y	-0-					-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	72	1	1296	2	Y	-0-					-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	90	1	1424	2	Y	-0-					-0-
*12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	119	1	2104	2	Y	-0-					-0-
*01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	99	1	1832	2	Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	726	-0-	-384	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	791	-0-	-294	-0-	791	2			N	-0-					-0-
*01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	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	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	75	1	1378	2	Y	-0-					6
09	1530	N	1370	-0-	-160	-0-	72	1	1298	2	Y	-0-					6
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	73	1	1316	2	Y	-0-					6
11	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	83	1	1307	2	Y	-0-	4	1			2
*12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	117	1	2060	2	Y	-0-	2	6			-0-
*01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	104	1	1917	2	Y	-0-					-0-

JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	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	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

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	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	878	1	16046	2	Y	-0-					-0-
09	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	931	1	16763	2	Y	-0-					-0-
10	15969	X	15969	-0-	-0-	-0-	842	1	15127	2	Y	-0-					-0-
11	17820	X	15466	-0-	-2354	-0-	921	1	14545	2	Y	-0-					-0-
12	18290	X	4651	-0-	-13639	-0-	249	1	4402	2	Y	-0-					-0-
01	18290	X	4238	-0-	-14052	-0-	218	1	4020	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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	390	N	185	-0-	-205	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	403	N	167	-0-	-236	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	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	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	94	1	1722	2	Y	-0-					-0-
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	90	1	1625	2	Y	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	91	1	1635	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1662	-0-	-108	-0-	99	1	1563	2	Y	-0-					-0-
*12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	139	1	2458	2	Y	-0-					-0-
*01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	127	1	2346	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046

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

CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120

08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	642	1	1666	2	N	-0-				14
09	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	623	1	1462	2	N	6				20
							7	9								
10	2139	N	1889	-0-	-250	-0-	595	1	1294	2	N	-0-				20
11	2160	N	2015	-0-	-145	-0-	565	1	1450	2	N	-0-				20
12	2170	N	1391	-0-	-779	-0-	1391	2			N	-0-				20
01	1891	N	1636	-0-	-255	-0-	496	1	1140	2	N	-0-				20

CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-				14
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-				14
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-				14
11	630	N	358	-0-	-272	-0-	358	2			Y	-0-				14
12	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	2			Y	-0-	14	1		-0-
01	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	2			Y	-0-				-0-

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

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

EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524

08	4650	X	3525	-0-	-1125	-0-	183	1	3342	2	Y	-0-				10
09	4230	X	3783	-0-	-447	-0-	199	1	3584	2	Y	-0-				10
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	252	1	4535	2	Y	-0-				10
11	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	277	1	4379	2	Y	-0-	10	1		-0-
*12	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	362	1	6403	2	Y	-0-				-0-
*01	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	327	1	6024	2	Y	-0-				-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	206	1	3765	2	Y	-0-				-0-
09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	230	1	4139	2	Y	-0-				-0-
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	215	1	3866	2	Y	-0-				-0-
11	4440	X	3938	-0-	-502	-0-	235	1	3703	2	Y	-0-				-0-
12	4526	X	1227	-0-	-3299	-0-	66	1	1161	2	Y	-0-				-0-
01	4526	X	1136	-0-	-3390	-0-	58	1	1078	2	Y	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	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	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	555	1	1438	2	N	-0-					19
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	664	1	1560	2	N	2					21
							2	9									
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	664	1	1442	2	N	-0-					21
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	544	1	1396	2	N	-0-					21
12	1984	N	1341	-0-	-643	-0-	1341	2			N	-0-					21
01	1984	N	1825	-0-	-159	-0-	553	1	1272	2	N	-0-					21

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	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	150	1	2107	2	N	-0-					-0-
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	148	1	1975	2	N	-0-					-0-
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	148	1	1949	2	N	-0-					-0-
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	147	1	1939	2	N	-0-					-0-
*12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	161	1	2062	2	N	-0-					-0-
*01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	164	1	2072	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	16337	X	9168	-0-	-7169	-0-	9168	2			Y	-0-					14
09	13080	X	8301	-0-	-4779	-0-	8301	2			Y	-0-					14
10	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			Y	-0-					14
11	9750	X	7269	-0-	-2481	-0-	7269	2			Y	-0-					14
12	10075	X	7223	-0-	-2852	-0-	7200	2	23	9	Y	21					35
01	9176	X	6859	-0-	-2317	-0-	6859	2			Y	-0-					35

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	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	244	1	4467	2	Y	-0-					-0-
09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	220	1	3966	2	Y	-0-					-0-
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	220	1	3949	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	3889	-0-	-371	-0-	232	1	3657	2	Y	-0-					-0-
*12	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	312	1	5506	2	Y	-0-					-0-
*01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	248	1	4578	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 5 RRCID -> 212344 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4126	-0-	-152	-0-	214	1	3912	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3788	-0-	-262	-0-	199	1	3589	2	Y	-0-					-0-
10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	204	1	3664	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3760	-0-	-230	-0-	224	1	3536	2	Y	-0-					-0-
*12	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	301	1	5320	2	Y	-0-					-0-
*01	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	270	1	4969	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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	2852	X	2763	-0-	-89	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2756	-0-	-4	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
10	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2833	-0-	-47	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
*01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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

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	1			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF. 10316 - 11866

08	6944	X	6108	-0-	-836	-0-	317	1	5791	2	Y	-0-					-0-
09	6720	X	5675	-0-	-1045	-0-	299	1	5376	2	Y	-0-					-0-
10	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	305	1	5478	2	Y	-0-					-0-
11	6150	X	5577	-0-	-573	-0-	332	1	5245	2	Y	-0-					-0-
*12	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	449	1	7935	2	Y	-0-					-0-
*01	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	419	1	7721	2	Y	-0-					-0-

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					14
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					14
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					14
11	1050	N	895	-0-	-155	-0-	895	2			Y	-0-					14
12	1054	N	892	-0-	-162	-0-	892	2			Y	-0-	14	1			-0-
01	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	2			Y	-0-					-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

08	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1065	2			N	-0-					55
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1405	2	1	9	N	1					56
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1537	2	14	9	N	13					69
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1955	2	2	9	N	2	5	1			66
*12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					66
*01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2093	2	8	9	N	7	34	1			39

MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

08	4433	X	4007	-0-	-426	-0-	4007	2			Y	-0-					14
09	4200	X	3873	-0-	-327	-0-	3873	2			Y	-0-					14
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-					14
11	4020	X	3657	-0-	-363	-0-	3657	2			Y	-0-					14
12	4154	X	3654	-0-	-500	-0-	3654	2			Y	-0-	7	1			7
01	3999	X	3714	-0-	-285	-0-	3714	2			Y	-0-					7

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON WELL #: 7 RRCID -> 221664 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					4
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	2			N	-0-					4
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					4
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					4
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					4
*01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					4

RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520

08	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	837	N	442	-0-	-395	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	450	N	266	-0-	-184	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	434	N	207	-0-	-227	-0-	207	2			N	-0-					-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 1 RRCID -> 223032 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199

08	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	451	1	8244	2	Y	-0-					-0-
09	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	478	1	8606	2	Y	-0-					-0-
10	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	395	1	7096	2	Y	-0-					-0-
11	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	440	1	6956	2	Y	-0-					-0-
*12	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	113	1	1999	2	Y	70					70
							77	9									
*01	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	102	1	1875	2	Y	-0-	70	6			-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223037 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	279	N	42	-0-	-237	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					59
09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					59
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					59
11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-	23	1			36
*12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					36
*01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-	11	1			25

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

08	6820	X	6344	-0-	-476	-0-	236	1	4884	2	N	-0-					3
							1224	3									
09	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	238	1	5137	2	N	-0-					3
							1263	3									
10	6727	X	6580	-0-	-147	-0-	240	1	5116	2	N	-0-					3
							1224	3									
11	6450	X	6131	-0-	-319	-0-	226	1	4519	2	N	-0-					3
							1386	3									
12	6851	X	5829	-0-	-1022	-0-	217	1	4439	2	N	8					11
							1164	3	9	9							
01	6851	X	5677	-0-	-1174	-0-	216	1	5293	2	N	1					12
							167	3	1	9							

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	270	N	32	-0-	-238	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	403	N	13	-0-	-390	-0-	13	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					14
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					14
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					14
11	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	1417	2			Y	-0-					14
12	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	1450	2			Y	-0-					14
01	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	2			Y	-0-					14

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

08	7006	X	5968	-0-	-1038	-0-	310	1	5658	2	Y	-0-					-0-
09	6540	X	5329	-0-	-1211	-0-	280	1	5049	2	Y	-0-					-0-
10	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	271	1	4878	2	Y	-0-					-0-
11	6000	X	4768	-0-	-1232	-0-	284	1	4484	2	Y	-0-					-0-
*12	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	377	1	6656	2	Y	-0-					-0-
*01	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	366	1	6750	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

08	9951	X	8946	-0-	-1005	-0-	595	1	8351	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8845	-0-	-515	-0-	618	1	8227	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	8839	-0-	-802	-0-	624	1	8215	2	N	-0-					-0-
11	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	651	1	8584	2	N	-0-					-0-
*12	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	687	1	8798	2	N	-0-					-0-
*01	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	684	1	8627	2	N	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	107	1	1954	2	Y	-0-					5
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	108	1	1955	2	Y	-0-					5
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	112	1	2004	2	Y	-0-					5
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	119	1	1883	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
*12	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	159	1	2820	2	Y	-0-					-0-
*01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	130	1	2400	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	4991	X	4761	-0-	-230	-0-	316	1	4445	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4433	-0-	-397	-0-	310	1	4123	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4388	-0-	-603	-0-	310	1	4078	2	N	-0-			-0-
11	4620	X	4443	-0-	-177	-0-	313	1	4130	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	4557	-0-	-217	-0-	330	1	4227	2	N	-0-			-0-
01	4774	X	4493	-0-	-281	-0-	330	1	4163	2	N	-0-			-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	N	-0-			-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

08	961	N	683	-0-	-278	-0-	35	1	648	2	Y	-0-			-0-
09	900	N	508	-0-	-392	-0-	27	1	481	2	Y	-0-			-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	Y	-0-			-0-
11	660	N	262	-0-	-398	-0-	16	1	246	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	345	-0-	-182	-0-	19	1	326	2	Y	-0-			-0-
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	19	1	348	2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

08	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	59	1	1083	2	Y	-0-			-0-
09	1170	N	1017	-0-	-153	-0-	54	1	963	2	Y	-0-			-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	52	1	937	2	Y	-0-			-0-
11	1110	N	917	-0-	-193	-0-	55	1	862	2	Y	-0-			-0-
*12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	74	1	1315	2	Y	-0-			-0-
*01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	69	1	1269	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773

08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	N	-0-			-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	11	1	153	2	N	-0-			-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	N	-0-			-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	15	1	193	2	N	-0-			-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	10	1	125	2	N	-0-			-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	2	N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	355	2	N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	N	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	61	1	564	2	N	-0-					-0-
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	36	1	614	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2506	-0-	-315	-0-	213	1	2293	2	Y	-0-					6
09	2790	N	2634	-0-	-156	-0-	244	1	2390	2	Y	-0-					6
10	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	229	1	2399	2	Y	3					9
							3	9									
11	2430	N	2265	-0-	-165	-0-	222	1	2043	2	Y	-0-					9
12	2635	N	2182	-0-	-453	-0-	2178	2	4	9	Y	4					13
01	2635	N	2293	-0-	-342	-0-	219	1	2074	2	Y	-0-					13

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	10633	X	9925	-0-	-708	-0-	888	1	9037	2	N	-0-					-0-
09	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	1023	1	9742	2	N	-0-					-0-
10	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	1033	1	10263	2	N	-0-					-0-
11	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	1036	1	9642	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	9830	-0-	-803	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
*01	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	621	1	10523	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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					1
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					1
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					1
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					1
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					1
*01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					1

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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	32	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	29	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	42	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	213	1	548	2	Y	-0-					-0-
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
*01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	246	1	565	2	Y	-0-					-0-

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	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	188	1	2024	2	Y	-0-					9
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	193	1	1898	2	Y	-0-					9
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	189	1	1975	2	Y	-0-					9
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	209	1	1928	2	Y	-0-					9
12	2170	N	1890	-0-	-280	-0-	1861	2	29	9	Y	26					35
01	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	198	1	1871	2	Y	-0-					35

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	4557	X	4049	-0-	-508	-0-	210	1	3839	2	Y	-0-			-0-
09	4320	X	3998	-0-	-322	-0-	210	1	3788	2	Y	-0-			-0-
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	209	1	3747	2	Y	-0-			-0-
11	3960	X	3568	-0-	-392	-0-	213	1	3355	2	Y	-0-			-0-
*12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	329	1	5813	2	Y	-0-			-0-
*01	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	288	1	5308	2	Y	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631

08	5425	X	4690	-0-	-735	-0-	419	1	4271	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	4900	-0-	-350	-0-	466	1	4434	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	4898	-0-	-527	-0-	448	1	4450	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	4563	-0-	-687	-0-	443	1	4120	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	4523	-0-	-530	-0-	4523	2			N	-0-			-0-
01	5053	X	4949	-0-	-104	-0-	276	1	4673	2	N	-0-			-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695

08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-			1
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-			1
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-			1
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-			1
12	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	2			Y	-0-			1
01	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1177	2			Y	-0-			1

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

08	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-

BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

08	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.		6	-0-	6	17	6	2			Y	-0-			-0-
11	24	X	7	-0-	-17	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
*12	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-			-0-

CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

08	4650	X	4362	-0-	-288	-0-	226	1	4136	2	Y	-0-			-0-
09	4500	X	4139	-0-	-361	-0-	218	1	3921	2	Y	-0-			-0-
10	4526	X	4421	-0-	-105	-0-	233	1	4188	2	Y	-0-			-0-
11	4380	X	4213	-0-	-167	-0-	251	1	3962	2	Y	-0-			-0-
*12	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	345	1	6103	2	Y	-0-			-0-
*01	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	292	1	5378	2	Y	-0-			-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

08	1550	X	763	-0-	-787	-0-	68	1	695	2	N	-0-			-0-
09	1500	X	382	-0-	-1118	-0-	36	1	346	2	N	-0-			-0-
10	930	X	30	-0-	-900	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
11	750	X	38	-0-	-712	-0-	4	1	34	2	N	-0-			-0-
12	775	X	87	-0-	-688	-0-	87	2			N	-0-			-0-
01	775	X	176	-0-	-599	-0-	10	1	166	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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	167	1	1799	2	Y	-0-					1
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	132	1	1296	2	Y	-0-					1
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	132	1	1385	2	Y	1					2
							1	9									
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	123	1	1136	2	Y	-0-					2
*12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	2	1	9	Y	1					3
*01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	99	1	933	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	2635	N	2614	-0-	-21	-0-	174	1	2440	2	N	-0-					-0-
09	2820	N	2469	-0-	-351	-0-	172	1	2297	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2567	-0-	-192	-0-	181	1	2386	2	N	-0-					-0-
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	183	1	2413	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2197	-0-	-345	-0-	159	1	2038	2	N	-0-					-0-
*01	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	207	1	2607	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	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	157	1	1692	2	Y	-0-					-0-
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	184	1	1801	2	Y	-0-					-0-
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	184	1	1920	2	Y	-0-					-0-
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	188	1	1729	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1704	-0-	-311	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1751	-0-	-264	-0-	168	1	1583	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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	187	1	484	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	480	-0-	-60	-0-	143	1	337	2	Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	161	1	349	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	428	-0-	-172	-0-	120	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	290	-0-	-206	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	354	-0-	-142	-0-	107	1	247	2	Y	-0-					-0-

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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	42	1	448	2	Y	-0-					1
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	411	2	Y	-0-					1
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	40	1	419	2	Y	-0-					1
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	41	1	378	2	Y	-0-					1
12	465	N	365	-0-	-100	-0-	364	2	1	9	Y	1					2
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	39	1	366	2	Y	-0-					2

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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	179	1	1933	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1963	-0-	-137	-0-	182	1	1781	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	175	1	1829	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1882	-0-	-158	-0-	184	1	1698	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1689	-0-	-326	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	177	1	1671	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	2201	N	1802	-0-	-399	-0-	120	1	1682	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	930	N	819	-0-	-111	-0-	70	1	749	2	Y	-0-					1
09	810	N	694	-0-	-116	-0-	64	1	630	2	Y	-0-					1
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	72	1	755	2	Y	1					2
							1	9									
11	780	N	672	-0-	-108	-0-	66	1	606	2	Y	-0-					2
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	2	1	9	Y	1					3
*01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	82	1	774	2	Y	-0-					3

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	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	759	1	8174	2	Y	68	105	1			85
							75	9									
09	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	762	1	7478	2	Y	-0-					85
10	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	729	1	7623	2	Y	10					95
							11	9									
11	8040	X	7262	-0-	-778	-0-	712	1	6550	2	Y	-0-					95
12	8308	X	7011	-0-	-1297	-0-	6999	2	12	9	Y	11					106
01	8308	X	7727	-0-	-581	-0-	740	1	6987	2	Y	-0-					106

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	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, 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	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	66	1	1359	2	N	-0-					2
							341	3									
09	1800	N	1612	-0-	-188	-0-	58	1	1246	2	N	-0-					2
							308	3									
10	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	62	1	1316	2	N	-0-					2
							316	3									
11	1710	N	1591	-0-	-119	-0-	58	1	1173	2	N	-0-					2
							360	3									
12	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	56	1	1193	2	N	9					11
							315	3	10	9							
01	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	63	1	1582	2	N	1					12
							52	3	1	9							

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	1017	-0-	-1742	-0-	91	1	926	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1792	-0-	-308	-0-	170	1	1622	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	201	1	2000	2	N	-0-					-0-
11	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	162	1	1511	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	1492	-0-	-368	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1881	-0-	-320	-0-	105	1	1776	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	217	N	99	-0-	-118	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	46	-0-	-134	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	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	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	168	1	1710	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	175	1	1665	2	N	-0-					-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	182	1	1809	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	167	1	1557	2	N	-0-					-0-
*12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1841	-0-	-143	-0-	103	1	1738	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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-

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	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	106	1	1492	2	N	-0-					-0-
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	106	1	1409	2	N	-0-					-0-
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	108	1	1423	2	N	-0-					-0-
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	109	1	1434	2	N	-0-					-0-
*12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	117	1	1501	2	N	-0-					-0-
*01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	120	1	1519	2	N	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	98	1	1799	2	Y	-0-					-0-
09	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	97	1	1754	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	1919	-0-	-220	-0-	101	1	1818	2	Y	-0-					-0-
11	2040	X	1827	-0-	-213	-0-	109	1	1718	2	Y	-0-					-0-
*12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	156	1	2750	2	Y	-0-					-0-
*01	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	137	1	2536	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	84	1	1538	2	Y	-0-			-0-
09	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	84	1	1516	2	Y	-0-			-0-
10	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	84	1	1511	2	Y	-0-			-0-
11	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	90	1	1427	2	Y	-0-			-0-
*12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	127	1	2238	2	Y	-0-			-0-
*01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	111	1	2051	2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-			-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 13 RRCID -> 252832 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	54	1	988	2	Y	-0-			-0-
09	1050	N	931	-0-	-119	-0-	49	1	882	2	Y	-0-			-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	48	1	854	2	Y	-0-			-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	61	1	964	2	Y	-0-			-0-
*12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	81	1	1436	2	Y	-0-			-0-
*01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	74	1	1367	2	Y	-0-			-0-

JUANA NCT WELL #: 9 RRCID -> 255454 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558	N	58	-0-	-500	-0-	58	2			N	-0-			-0-
09	540	N	89	-0-	-451	-0-	89	2			N	-0-			-0-
10	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	2			N	-0-			-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
*01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

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

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-	-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-

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 270075 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 3 RRCID -> 272667 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	969	-0-	-705	-0-	54	1	915	2	N	-0-					-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	54	1	1551	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	54	1	1592	2	N	-0-					-0-
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	54	1	1403	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	62	1	1456	2	N	-0-					-0-
*01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	61	1	1339	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 10250 PERF. 8246 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	490	1	3203	2	N	-0-					-0-
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	89	1	3032	2	N	-0-					-0-
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	106	1	2891	2	N	-0-					-0-
11	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	105	1	2700	2	N	-0-					-0-
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	111	1	3047	2	N	-0-					-0-
*01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	119	1	2782	2	N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5420	-0-	-5	-0-	719	1	4701	2	N	-0-					65
09	5190	X	4864	-0-	-326	-0-	139	1	4704	2	N	19					84
							21	9									
10	5363	X	4828	-0-	-535	-0-	171	1	4650	2	N	6					90
							7	9									
11	5250	X	4566	-0-	-684	-0-	171	1	4395	2	N	-0-					90
12	5425	X	4981	-0-	-444	-0-	176	1	4805	2	N	-0-					90
01	5425	X	4711	-0-	-714	-0-	193	1	4503	2	N	14					104
							15	9									

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO) 18514 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HH WELL #: 2 RRCID -> 231033 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					102

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.) 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 182638 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	94	1			22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					159
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	175	1			56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					137

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-					144
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

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

KRC OPERATING, LLC 476900
TAYLOR WELL #: 1C RRCID -> 177238 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8444 - 8484

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/17/2018

FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5287	-0-	-200	-0-	5287	2			N	-0-					69
09	5310	X	4409	-0-	-901	-0-	4409	2			N	-0-					69
10	5487	X	4349	-0-	-1138	-0-	4349	2			N	-0-	1	5			68
11	5280	X	4692	-0-	-588	-0-	4690	2	2	9	N	2					70
12	5301	X	5173	-0-	-128	-0-	5173	2			N	-0-					70
01	5301	X	4530	-0-	-771	-0-	4524	2	6	9	N	5					75

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

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

FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 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 (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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 18518 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
TAYLOR, R.E. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 247323 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
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
SITUS OIL & GAS, LLC 785174
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
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
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-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) //CONT.// 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
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-

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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600) 18518 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033130 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	3					70
12	1450	N	1450	-0-	-0-		-0-	1449	2	1	9	N	1					71
*01	1879	N	1879	-0-	-0-		-0-	1879	2			N	-0-					71

CLARK RANCH (LOBO) 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 136910 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4115	X	4115	-0-	-0-		-0-	162	1	3947	3	N	5					43
								6	9									
09	4150	X	4150	-0-	-0-		-0-	163	1	3974	3	N	12					55
								13	9									
10	4061	X	3848	-0-	-213		-0-	160	1	3685	3	N	3					58
								3	9									
11	4140	X	3858	-0-	-282		-0-	159	1	3696	3	N	3					61
								3	9									
12	4278	X	3941	-0-	-337		-0-	148	1	3793	3	N	-0-					61
01	4278	X	3879	-0-	-399		-0-	144	1	3722	3	N	12					73
								13	9									

HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	1744	-0-	-1046		-0-	101	1	1643	3	N	-0-					38
09	2700	X	1580	-0-	-1120		-0-	131	1	1449	3	N	-0-					38
10	2604	X	1270	-0-	-1334		-0-	110	1	1160	3	N	-0-					38
11	2100	X	1305	-0-	-795		-0-	108	1	1197	3	N	-0-					38
12	2046	X	1671	-0-	-375		-0-	141	1	1530	3	N	-0-					38
*01	1738	X	1738	-0-	-0-		-0-	140	1	1598	3	N	-0-					38

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	47	1	599	3	N	-0-					37
*01	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	197	1	2789	3	N	-0-					37

CLARK, N.H. WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	577	-0-	-74	-0-	76	1	501	3	N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	70	1	493	3	N	-0-					-0-
10	682	N	457	-0-	-225	-0-	61	1	396	3	N	-0-					-0-
11	630	N	447	-0-	-183	-0-	64	1	383	3	N	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	55	1	482	3	N	-0-					-0-
01	465	N	391	-0-	-74	-0-	50	1	341	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1503	-0-	-388	-0-	89	1	1414	3	N	-0-					-0-
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	112	1	1235	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	122	1	1289	3	N	-0-					-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	127	1	1415	3	N	-0-					-0-
*12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	140	1	1512	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	113	1	1281	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	138	1	1320	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	109	1	863	3	N	-0-					-0-
*01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	83	1	704	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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	34	1	836	3	N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	35	1	811	3	N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	32	1	737	3	N	-0-					-0-
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	29	1	750	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	31	1	816	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-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	589	N	511	-0-	-78	-0-	30	1	481	3	N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	553	3	N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	3	N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	590	3	N	-0-					-0-
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	583	3	N	-0-					-0-
01	589	N	566	-0-	-23	-0-	37	1	529	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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	26	1	639	3	N	-0-					21
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	581	3	N	-0-					21
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	25	1	580	3	N	-0-					21
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	23	1	540	3	N	-0-					21
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	22	1	563	3	N	-0-					21
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	21	1	544	3	N	-0-					21

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	6882	X	6026	-0-	-856	-0-	237	1	5779	3	N	9					45
							10	9									
09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	235	1	5725	3	N	10					55
							11	9									
10	6107	X	5828	-0-	-279	-0-	242	1	5572	3	N	13					68
							14	9									
11	6060	X	5321	-0-	-739	-0-	220	1	5100	3	N	1	1	8			68
							1	9									
12	6262	X	5621	-0-	-641	-0-	211	1	5407	3	N	3					71
							3	9									
01	6169	X	5454	-0-	-715	-0-	202	1	5246	3	N	5					76
							6	9									

B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	X	-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

BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	722	-0-	-146	-0-	28	1	694	3	N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	27	1	660	3	N	-0-					-0-
10	775	N	619	-0-	-156	-0-	26	1	593	3	N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	46	1	1082	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	111	1	2858	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3492	-0-	392	392	130	1	3360	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1373	-0-	-549	-0-	114	1	1259	3	N	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	114	1	1374	3	N	-0-					-0-
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	123	1	1460	3	N	-0-					-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	119	1	1692	3	N	-0-					-0-
*12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	150	1	1903	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	103	1	1451	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	899	N	642	-0-	-257	-0-	24	1	618	3	N	-0-			-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	24	1	597	3	N	-0-			-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	26	1	606	3	N	-0-			-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	26	1	596	3	N	-0-			-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	27	1	703	3	N	-0-			-0-
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	27	1	694	3	N	-0-			-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	44	1	1068	3	N	-0-			34
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	43	1	1042	3	N	-0-			34
10	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	42	1	960	3	N	-0-			34
11	1110	N	899	-0-	-211	-0-	37	1	862	3	N	-0-			34
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	42	1	1079	3	N	-0-			34
01	992	N	688	-0-	-304	-0-	25	1	663	3	N	-0-			34

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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	35	1	851	3	N	-0-			-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	30	1	739	3	N	-0-			-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	32	1	735	3	N	-0-			-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	30	1	687	3	N	-0-			-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	29	1	754	3	N	-0-			-0-
*01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	29	1	740	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	868	N	857	-0-	-11	-0-	34	1	823	3	N	-0-			58
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	33	1	816	3	N	-0-			58
10	899	N	851	-0-	-48	-0-	35	1	816	3	N	-0-			58
11	870	N	796	-0-	-74	-0-	33	1	763	3	N	-0-			58
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	31	1	785	3	N	-0-			58
01	837	N	759	-0-	-78	-0-	28	1	731	3	N	-0-			58

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	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

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	5549	X	887	-0-	-4662	-0-	80	1	807	3	N	-0-			-0-
09	4230	X	817	-0-	-3413	-0-	63	1	754	3	N	-0-			-0-
10	1984	X	718	-0-	-1266	-0-	55	1	663	3	N	-0-			-0-
11	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	432	1	6367	3	N	-0-			-0-
*12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	248	1	3184	3	N	-0-			-0-
*01	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	254	1	3560	3	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	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	51	1	1231	3	N	-0-			15
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	48	1	1166	3	N	-0-			15
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	50	1	1157	3	N	-0-			15
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	47	1	1082	3	N	-0-			15
*12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	43	1	1110	3	N	-0-			15
01	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	42	1	1088	3	N	-0-			15

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1666	-0-	-225	-0-	297	1	1369	3	N	-0-					33
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	237	1	754	3	N	-0-					33
10	1302	N	906	-0-	-396	-0-	906	3			N	-0-					33
11	1890	N	1226	-0-	-664	-0-	248	1	978	3	N	-0-					33
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	200	1	983	3	N	-0-					33
*01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	251	1	1151	3	N	-0-					33

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	4247	X	3700	-0-	-547	-0-	488	1	3210	3	N	2	2	8			127
							2	9									
09	4110	X	3341	-0-	-769	-0-	465	1	2875	3	N	1	1	8			127
							1	9									
10	4433	X	2696	-0-	-1737	-0-	264	1	2432	3	N	-0-					127
11	4290	X	3190	-0-	-1100	-0-	290	1	2867	3	N	1	1	8			127
							32	4	1	9							
12	4185	X	3509	-0-	-676	-0-	290	1	3219	3	N	-0-					127
01	3689	X	3270	-0-	-419	-0-	310	1	2960	3	N	-0-					127

HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	219	1	3332	3	N	3					73
							3	9									
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	337	1	3874	3	N	13					86
							14	9									
10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	399	1	4269	3	N	9	64	1			31
							10	9									
11	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	327	1	3718	3	N	-0-					31
*12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	321	1	3688	3	N	7					38
							8	9									
*01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	365	1	3861	3	N	-0-					38

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	167	1	1113	3	N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	130	1	908	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	796	-0-	-444	-0-	108	1	688	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	791	-0-	-409	-0-	115	1	676	3	N	-0-					-0-
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	117	1	1013	3	N	-0-					-0-
*01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	107	1	723	3	N	-0-					-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	301	1	3307	3	N	-0-					25
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	295	1	3539	3	N	-0-					25
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	306	1	3644	3	N	-0-					25
11	3540	X	3499	-0-	-41	-0-	232	1	3267	3	N	-0-					25
12	3658	X	3564	-0-	-94	-0-	261	1	3303	3	N	-0-					25
01	3658	X	3570	-0-	-88	-0-	237	1	3331	3	N	2					27
							2	9									

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

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

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	11	1	269	3	N	-0-					23
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	N	-0-					23
10	403	N	278	-0-	-125	-0-	11	1	267	3	N	-0-					23
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	11	1	251	3	N	-0-					23
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	N	-0-					23
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	10	1	242	3	N	-0-					23

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

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

HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	336	3	N	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	27	1	292	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	DLQ G-10		241	-0-	241	241	44	1	197	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		160	-0-	160	401	32	1	128	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		270	-0-	270	671	51	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	1029	N	358	-0-	-671	-0-	60	1	298	2	Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	39	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	72	-0-	-207	-0-	12	1	60	2	Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		45	-0-	45	45	8	1	37	2	Y	-0-					105
09	DLQ G-10		702	-0-	702	747	139	1	563	2	Y	-0-					105
10	DLQ G-10		307	-0-	307	1054	58	1	248	2	Y	1	1	8			105
							1	9									
11	1234	N	180	-0-	-1054	-0-	30	1	149	2	Y	1	1	8			105
							1	9									
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	70	1	326	2	Y	-0-					105
*01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	71	1	354	2	Y	-0-					105

COASTAL (5600) 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
PENA, LUIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 087748 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		39	-0-	39	39	5	1	34	2	Y	-0-					80
09	DLQ G-10		18	-0-	18	57	3	1	15	2	Y	-0-					80
10	DLQ G-10		33	-0-	33	90	5	1	28	2	Y	-0-					80
11	134	N	44	-0-	-90	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					80
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					80
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					80

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	1842	N	954	-0-	-888	-0-	146	1	586	2	Y	202	190	1			179
							222	9									
09	900	N	771	-0-	-129	-0-	122	1	426	2	Y	203	190	1			192
							223	9									
10	930	N	879	-0-	-51	-0-	128	1	472	2	Y	254	175	1			271
							279	9									
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	127	1	546	2	Y	191	192	1			270
							210	9									
12	806	N	794	-0-	-12	-0-	120	1	481	2	Y	175	190	1			255
							193	9									
01	868	N	676	-0-	-192	-0-	88	1	380	2	Y	189	190	1			254
							208	9									

COASTAL, E. (RINCON FIRST SAND) 19142 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GUZMAN WELL #: 2 RRCID -> 285182 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5518 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*09	60		51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*10	62		38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*11	60		38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*12	0		51	-0-	51 B	51	51	2			Y	-0-					-0-
01	0		20	-0-	20 B	71	20	2			Y	-0-					-0-

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

08	DLQ G-10		849	-0-	849	849	180	1	669	2	Y	-0-					103
09	DLQ G-10		599	-0-	599	1448	137	1	462	2	Y	-0-					103
10	DLQ G-10		764	-0-	764	2212	168	1	596	2	Y	-0-					103
11	2900	N	812	-0-	-2088	124	157	1	655	2	Y	-0-					103
12	951	N	827	-0-	-124	-0-	169	1	658	2	Y	-0-					103
01	775	N	725	-0-	-50	-0-	140	1	585	2	Y	-0-					103

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

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148	147	1			1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	190	1			1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	192	192	1			1
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	191	191	1			1
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	191	191	1			1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	191	1			-0-

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 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-

GARCIA, ESTEBAN WELL #: 1 RRCID -> 125444 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4954 - 4960

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

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

COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 21 RRCID -> 274841 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 275559 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1642 - 1645

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES, ET. AL. WELL #: 17 RRCID -> 277570 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1664 - 1668

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: B 7 RRCID -> 277709 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

COLE, WEST (HINNANT) 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	187	1	1026	2	Y	-0-					30
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	173	1	963	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	180	1	1036	2	Y	-0-					30
11	1140	N	1002	-0-	-138	-0-	154	1	848	2	Y	-0-					30
12	1178	N	777	-0-	-401	-0-	138	1	639	2	Y	-0-					30
01	1178	N	894	-0-	-284	-0-	165	1	729	2	Y	-0-					30

BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 12114

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					9
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					9
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					9
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					9
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					9
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					9

COLE,WEST (1260) 19469 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
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
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 10 RRCID -> 247133 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668

08	3412	3225	-0-	-187	-0-	498	1	2727	2	Y	-0-					42
09	3919	3357	-0-	-562	-0-	512	1	2845	2	Y	-0-					42
10	3937	3410	-0-	-527	-0-	506	1	2904	2	Y	-0-					42
11	3328	3059	-0-	-269	-0-	471	1	2588	2	Y	-0-					42
12	2883	2437	-0-	-446	-0-	433	1	2004	2	Y	-0-					42
01	2883	2822	-0-	-61	-0-	521	1	2301	2	Y	-0-					42

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 202920 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156

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

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (9600) 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 1 L RRCID -> 053631 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-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	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	54	1	1301	2	N	-0-					-0-
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	64	1	1487	2	N	-0-					-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	356	2	N	-0-					-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	18	1	461	2	N	-0-					-0-
12	279 N	86	-0-	-193	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
01	279 N	63	-0-	-216	-0-	2	1	61	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	744	N	443	-0-	-301	-0-	18	1	425	2	N	-0-					-0-
09	510	N	466	-0-	-44	-0-	19	1	447	2	N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	29	1	698	2	N	-0-					-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	47	1	1238	2	N	-0-					-0-
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	32	1	813	2	N	-0-					-0-
01	713	N	359	-0-	-354	-0-	13	1	346	2	N	-0-					-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
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	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-

COMMONWEALTH (DUBOSE A) 19928 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	3689	#	2764	-0-	-925	-0-	2764	2			N	-0-					72
09	3570	#	2570	-0-	-1000	-0-	2450	2	120	9	N	109					181
10	3689	#	2630	-0-	-1059	-0-	2512	2	118	9	N	107	190	1			98
11	3270	#	2733	-0-	-537	-0-	2733	2			N	-0-					98
12	2759	#	2279	-0-	-480	-0-	2169	2	110	9	N	100	190	1			8
01	2759	#	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					8

CONCEPION, EAST (6000) 19968 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2758 - 2773

08	217	N	136	-0-	-81	-0-	85	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	56	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	15	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	31	-0-	-124	-0-	13	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	38	1	11	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

08	27	X	27	-0-	-0-	-0-	12	1	7	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	17	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	26	1	53	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	2	Y	-0-					-0-
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	33	1	10	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	97	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	57	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	31	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	48	-0-	-102	-0-	16	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	36	-0-	-150	-0-	15	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	38	1	12	2	Y	-0-					-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO) 20183 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 130 RRCID -> 125042 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2412 - 2419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	136	-0-	-50	-0-	85	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	56	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	31	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	17	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	36	-0-	-119	-0-	15	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	38	1	12	2	Y	-0-					-0-

CONTEMPO (LOBO) 20256 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 3 RRCID -> 124045 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8630 - 8905

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1588	-0-	-117	-0-	58 37	1 9	1493	2	N	34	22	1			26
09	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	61 41	1 9	1554	2	N	37	52	1			11
10	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	60 9	1 9	1591	2	N	8	14	1			5
11	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	60 6	1 9	1426	2	N	5	6	1			4
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	59 29	1 9	1728	2	N	26	8	1			22
01	1674	N	1414	-0-	-260	-0-	20 9	1 9	1385	2	N	8	22	1			8

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

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

CONTEMPO (LOBO 1) //CONT.// 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	114	1 4 9	2915	2	N	4	15	1			3
09	3240	X	3198	-0-	-42	-0-	119	1 20 9	3059	2	N	18	16	1			5
10	3348	X	3290	-0-	-58	-0-	119	1 30 9	3141	2	N	27	17	1			15
11	3120	X	2555	-0-	-565	-0-	102	1 24 9	2429	2	N	22	20	1			17
12	3317	X	3276	-0-	-41	-0-	106	1 30 9	3140	2	N	27	22	1			22
01	3317	X	3071	-0-	-246	-0-	43	1 25 9	3003	2	N	23	22	1			23

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	279	N	270	-0-	-9	-0-	10	1 4 9	256	2	N	4	4	1			3
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	9	1 3 9	230	2	N	3	5	1			1
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1 6 9	310	2	N	5	3	1			3
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	11	1 6 9	252	2	N	5	4	1			4
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	9	1 4 9	272	2	N	4	4	1			4
01	341	N	238	-0-	-103	-0-	3	1 7 9	228	2	N	6	4	1			6

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	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	39	1 4 9	999	2	N	4	4	1			3
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9	1066	2	N	3	5	1			1
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	43	1 6 9	1135	2	N	5	3	1			3
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	42	1 6 9	1013	2	N	5	4	1			4
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	40	1 21 9	1184	2	N	19	7	1			16
01	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	14	1 14 9	1003	2	N	13	16	1			13

COPANO BAY,S.(FB-A,G,LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	69 777	1 9	868	3	Y	706	621	1			188
09	1530	N	1358	-0-	-172	-0-	67 606	1 9	685	3	Y	551	648	1			91
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	59 778	1 9	694	3	Y	707	670	1			128
11	1650	N	1390	-0-	-260	-0-	59 730	1 9	601	3	Y	664	680	1			112
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	57 696	1 9	685	3	Y	633	510	1			235
01	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	58 652	1 9	733	3	Y	593	672	1			156

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	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	733	1	9181	3	Y	158	129	1			115
							174	9									
09	9510	X	9124	-0-	-386	-0-	797	1	8142	3	Y	168	216	1			67
							185	9									
10	9827	X	9230	-0-	-597	-0-	708	1	8364	3	Y	144	154	1			57
							158	9									
11	9510	X	8984	-0-	-526	-0-	784	1	8042	3	Y	144	140	1			61
							158	9									
12	9827	X	7367	-0-	-2460	-0-	551	1	6628	3	Y	171	172	1			60
							188	9									
01	9827	X	7081	-0-	-2746	-0-	507	1	6421	3	Y	139	162	1			37
							153	9									

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

08	992	N	744	-0-	-248	-0-	56	1	688	3	Y	-0-					4
09	750	N	193	-0-	-557	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					4
10	434	N	327	-0-	-107	-0-	26	1	301	3	Y	-0-	3	1			1
11	720	N	331	-0-	-389	-0-	30	1	301	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	268	1	600	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	150	-0-	-191	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-

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

08	1164	N	247	-0-	-917	-0-	15	1	192	3	Y	36	34	1			4
							40	9									
09	480	N	185	-0-	-295	-0-	13	1	136	3	Y	33	28	1			9
							36	9									
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	13	1	152	3	Y	-0-	8	1			1
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	19	1	196	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	326	3	Y	10	8	1			2
							11	9									

COPANO BAY, S. (FB-G, 03) 20452 763 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 284931 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9508 - 9518

08	13671		11601	-0-	-2070	121473	827	1	10366	3	Y	371	388	1			213
							408	9									
09	13230		10806	-0-	-2424	119049	934	1	9541	3	Y	301	316	1			198
							331	9									
10	13671		11021	-0-	-2650	116399	830	1	9800	3	Y	355	402	1			151
							391	9									
11	124639		10735	-0-	-113904	2495	916	1	9404	3	Y	377	295	1			233
							415	9									
12	13671		11456	-0-	-2215	280	839	1	10091	3	Y	478	359	1			352
							526	9									
01	11594	#	11279	-0-	-315	-0-	794	1	10057	3	Y	389	581	1			160
							428	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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	7924		7527	-0-	-397	-0-	546 143	1 9	6838	3	Y	130	151	1			44
09	6900		882	-0-	-6018	-0-	78 10	1 9	794	3	Y	9	51	1			2
10	7130		6386	-0-	-744	-0-	485 171	1 9	5730	3	Y	155	114	1			43
11	6900		6880	-0-	-20	-0-	604 75	1 9	6201	3	Y	68	62	1			49
12	7130		6916	-0-	-214	-0-	520 143	1 9	6253	3	Y	130	90	1			89
01	7130		3730	-0-	-3400	-0-	268 62	1 9	3400	3	Y	56	114	1			31

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	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					42
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					42
10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-	30	1			12
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-	7	1			5
12	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	629 208	1 9	7561	3	Y	189	98	1			96
*01	19743	X	19743	-0-	-0-	-0-	1411 453	1 9	17879	3	Y	412	399	1			109

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

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-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

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 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			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, 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-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.)//CONT.// 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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, 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, E. (H-1) 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/ TR54/ WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	620	N	494	-0-	-126	-0-	447	3	47	9	N	43					182
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	467	3	31	9	N	28	181	1			29
10	496	N	394	-0-	-102	-0-	349	3	45	9	N	41					70
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	439	3	81	9	N	74					144
12	527	N	386	-0-	-141	-0-	384	3	2	9	N	2					146
*01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					146

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) //CONT.// 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	DLQ G-10		10133	-0-	10133	27161	9925	3	208	9	Y	189	256	1			41
09	37209	X	10048	-0-	-27161	-0-	9616	3	432	9	Y	393	376	1			58
10	9579	X	9356	-0-	-223	-0-	9069	3	287	9	Y	261	255	1			64
11	9810	X	9100	-0-	-710	-0-	8835	3	265	9	Y	241	240	1			65
12	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	9620	3	424	9	Y	385	374	1			76
*01	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9190	3	251	9	Y	228	262	1			42

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702

08	DLQ G-10		4374	-0-	4374	13109	4134	3	240	9	Y	218	137	1			299
09	16872	X	3763	-0-	-13109	-0-	3762	3	1	9	Y	1	144	1			156
10	5177	X	3697	-0-	-1480	-0-	3464	3	233	9	Y	212	285	1			83
11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4261	3	292	9	Y	265	146	1			202
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4507	3	205	9	Y	186	149	1			239
*01	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4322	3	15	9	Y	14	149	1			104

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

08	DLQ G-10		974	-0-	974	2979	882	3	92	9	Y	84	110	1			74
09	3940	X	961	-0-	-2979	-0-	815	3	146	9	Y	133	161	1			46
10	1209	X	919	-0-	-290	-0-	780	3	139	9	Y	126	109	1			63
11	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1200	3	92	9	Y	84	103	1			44
12	992	N	964	-0-	-28	-0-	800	3	164	9	Y	149	160	1			33
*01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	805	3	128	9	Y	116	112	1			37

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8633	-0-	-7797	-0-	1875 393	1 9	6365	2	N	357	184	1			277
09	12390	X	7697	-0-	-4693	-0-	1815 397	1 9	5485	2	N	361	549	1			89
10	9610	X	6105	-0-	-3505	-0-	1081 282	1 9	4742	2	N	256	185	1			160
11	8700	X	4719	-0-	-3981	-0-	471 340	1 9	3908	2	N	309	196	1			273
12	8990	X	6669	-0-	-2321	-0-	1710 286	1 9	4673	2	N	260	380	1			153
01	8618	X	5848	-0-	-2770	-0-	1369 285	1 9	4194	2	N	259	195	1			217

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	219	-0-	-370	-0-	219	2			N	-0-					85
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					85
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					85
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					85
*12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					85
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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 14000 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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 14000 PERF. 9039 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	DLQ G-10		1401	-0-	1401	4014	1266	3	135	9	Y	123	34	1			144
09	2900	N	1158	-0-	-1742	2272	1157	3	1	9	Y	1	36	1			109
10	3100	N	950	-0-	-2150	122	913	3	37	9	Y	34	71	1			72
11	1350	N	1041	-0-	-309	-0-	1017	3	24	9	Y	22	37	1			57
12	1209	N	1025	-0-	-184	-0-	904	3	121	9	Y	110	37	1			130
01	961	N	513	-0-	-448	-0-	510	3	3	9	Y	3	37	1			96

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			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-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8744 - 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	83465	X	83465	-0-	-0-	B	-0-	155	1	74576	2	Y	6820	6820	1			-0-
								1232	4	7502	9							
09	77276	X	77276	-0-	-0-	B	-0-	150	1	67946	2	Y	7279	7279	1			-0-
								1173	4	8007	9							
10	74876	X	74876	-0-	-0-	B	-0-	155	1	65509	2	Y	7527	7527	1			-0-
								932	4	8280	9							
11	69813	X	69813	-0-	-0-	B	-0-	150	1	60596	2	Y	7431	7431	1			-0-
								893	4	8174	9							
12	69551	X	69551	-0-	-0-	B	-0-	155	1	59569	2	Y	8171	8171	1			-0-
								839	4	8988	9							
*01	79628	X	79628	-0-	-0-	B	-0-	155	1	69485	2	Y	8081	8081	1			-0-
								1099	4	8889	9							

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11457 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10138		9533	-0-	-605	-0-	402 502	1 9	8629	3	Y	456	704	1			186
09	9774		9207	-0-	-567	-0-	647 495	1 9	8065	3	Y	450	357	1			279
10	10246		9587	-0-	-659	-0-	666 521	1 9	8400	3	Y	474	355	1			398
11	8640		8304	-0-	-336	-0-	631 534	1 9	7139	3	Y	485	707	1			176
12	8463		8352	-0-	-111	-0-	747 498	1 9	7107	3	Y	453	350	1			279
*01	9787		9125	-0-	-662	-0-	826 565	1 9	7734	3	Y	514	357	1			436

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	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-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

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-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3042 - 3046

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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: C 5 RRCID -> 282099 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712

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-

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

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - P/A 08/08/18

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: RRCID -> 147879 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685

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

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

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	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	774	1	1395	2	N	38					209
							42	9									
09	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	731	1	1275	2	N	39					248
							43	9									
10	2139	N	2105	-0-	-34	-0-	766	1	1300	2	N	35	193	1			90
							39	9									
11	2130	N	1961	-0-	-169	-0-	697	1	1213	2	N	46					136
							51	9									
12	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	774	1	1255	2	N	43					179
							47	9									
01	2108	N	867	-0-	-1241	-0-	327	1	516	2	N	22					201
							24	9									

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	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	150	1	9229	2	Y	45					115
							50	9									
09	8730	X	8013	-0-	-717	-0-	129	1	7861	2	Y	21					136
							23	9									
10	9021	X	7683	-0-	-1338	-0-	127	1	7521	2	Y	32					168
							35	9									
11	9120	X	8428	-0-	-692	-0-	138	1	8253	2	Y	34	117	1			85
							37	9									
12	9424	X	8816	-0-	-608	-0-	139	1	8594	2	Y	75					160
							83	9									
01	9424	X	7415	-0-	-2009	-0-	128	1	7207	2	Y	73	115	1			118
							80	9									

HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	23	1	1432	2	Y	15					47
							17	9									
09	2070	X	1271	-0-	-799	-0-	20	1	1233	2	Y	16					63
							18	9									
10	2139	X	1612	-0-	-527	-0-	26	1	1551	2	Y	32					95
							35	9									
11	1980	X	1651	-0-	-329	-0-	27	1	1591	2	Y	30	71	1			54
							33	9									
12	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	33	1	2021	2	Y	38					92
							42	9									
*01	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	28	1	1574	2	Y	25	67	1			50
							28	9									

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	89	1			-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1026	-0-	-555	-0-	114 34	1 9	878	3	N	31	87	1	1	8	163
09	1380	N	1169	-0-	-211	-0-	114 32	1 9	1023	3	N	29	4	8			188
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	109 31	1 9	915	3	N	28	190	1	9	8	17
11	990	N	750	-0-	-240	-0-	89 51	1 9	610	3	N	46					63
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	126 57	1 9	1073	3	N	52	3	8			112
*01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	132 90	1 9	884	3	N	82	12	8			182

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	172	3	N	-0-					32
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	17	1	153	3	N	-0-					32
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	18	1	151	3	N	-0-					32
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	17	1	116	3	N	-0-					32
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	17	1	149	3	N	-0-					32
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	22	1	150	3	N	-0-					32

MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2370	-0-	-792	-0-	266 58	1 9	2046	3	Y	53	197	1			31
09	3180	X	2699	-0-	-481	-0-	263 77	1 9	2359	3	Y	70					101
10	3286	X	2796	-0-	-490	-0-	288 95	1 9	2413	3	Y	86	125	1			62
11	3180	X	2181	-0-	-999	-0-	269 68	1 9	1844	3	Y	62	87	1			37
12	2790	X	2392	-0-	-398	-0-	242 89	1 9	2061	3	Y	81					118
01	2790	X	2129	-0-	-661	-0-	262 103	1 9	1764	3	Y	94	127	1			85

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	980	-0-	-477	-0-	110 23	1 9	847	3	Y	21	80	1			59
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	139 41	1 9	1248	3	Y	37					96
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	142 47	1 9	1191	3	Y	43	61	1			78
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	148 36	1 9	1012	3	Y	33	46	1			65
12	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	149 54	1 9	1265	3	Y	49					114
01	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	148 45	1 9	995	3	Y	41	55	1			100

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	654	-0-	-90	-0-	75	1	579	3	N	-0-					68
09	750	N	628	-0-	-122	-0-	63	1	565	3	N	-0-					68
10	775	N	489	-0-	-286	-0-	52	1	437	3	N	-0-					68
11	630	N	568	-0-	-62	-0-	72	1	496	3	N	-0-	53	1			15
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	72	1	610	3	N	-0-					15
*01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	68	1	457	3	N	-0-					15

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	376	2	N	-0-					56
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	48	1	411	2	N	-0-					56
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	53	1	448	2	N	-0-					56
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	48	1	446	2	N	-0-					56
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	43	1	399	2	N	-0-					56
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	295	2	N	-0-					56

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	77	1	674	2	N	6					144
							7	9									
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	76	1	640	2	N	7					151
							8	9									
10	713	N	679	-0-	-34	-0-	71	1	597	2	N	10					161
							11	9									
11	690	N	628	-0-	-62	-0-	60	1	559	2	N	8					169
							9	9									
12	713	N	573	-0-	-140	-0-	55	1	505	2	N	12					181
							13	9									
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	66	1	594	2	N	12					193
							13	9									

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	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	152	1	1334	2	N	6					173
							7	9									
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	105	1	893	2	N	2					175
							2	9									
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	101	1	852	2	N	5					180
							6	9									
11	1380	N	1084	-0-	-296	-0-	104	1	972	2	N	7					187
							8	9									
12	1023	N	917	-0-	-106	-0-	89	1	822	2	N	5					192
							6	9									
01	961	N	754	-0-	-207	-0-	75	1	673	2	N	5					197
							6	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	5084	X	3492	-0-	-1592	-0-	354	1	3099	2	N	35					189
							39	9									
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	392	1	3322	2	N	33					222
							36	9									
10	3906	X	3675	-0-	-231	-0-	385	1	3251	2	N	35	195	1			62
							39	9									
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	371	1	3460	2	N	45					107
							50	9									
12	3906	X	3897	-0-	-9	-0-	376	1	3464	2	N	52					159
							57	9									
*01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	397	1	3567	2	N	45					204
							50	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	775	N	603	-0-	-172	-0-	61	1	536	2	N	5					86
							6	9									
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	70	1	591	2	N	5					91
							6	9									
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	66	1	556	2	N	8					99
							9	9									
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	58	1	541	2	N	5					104
							6	9									
12	682	N	593	-0-	-89	-0-	58	1	533	2	N	2					106
							2	9									
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	59	1	529	2	N	3					109
							3	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	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	242	1	2120	2	N	58					233
							64	9									
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	231	1	1955	2	N	45	193	1			85
							50	9									
10	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	236	1	1994	2	N	57					142
							63	9									
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	221	1	2058	2	N	60					202
							66	9									
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	237	1	2186	2	N	62	192	1			72
							68	9									
*01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	240	1	2157	2	N	55					127
							61	9									

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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	51	1	444	2	N	-0-					68
09	420	N	45	-0-	-375	-0-	5	1	40	2	N	-0-					68
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	40	1	340	2	N	-0-					68
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	39	1	368	2	N	-0-					68
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	362	2	N	-0-					68
*01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	N	-0-					68

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	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	104	1	907	2	N	12					226
							13	9									
09	1080	N	990	-0-	-90	-0-	104	1	877	2	N	8	188	1			46
							9	9									
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	118	1	993	2	N	13					59
							14	9									
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	108	1	1010	2	N	15					74
							17	9									
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	104	1	956	2	N	20					94
							22	9									
*01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	113	1	1012	2	N	15					109
							17	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	138	1 13 9	1210	2	N	12					182
09	1470	N	1344	-0-	-126	-0-	141	1 12 9	1191	2	N	11					193
10	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	142	1 17 9	1200	2	N	15					208
11	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	125	1 11 9	1168	2	N	10					218
12	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	129	1 15 9	1193	2	N	14	195	1			37
01	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	123	1 14 9	1103	2	N	13					50

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	288	-0-	-208	-0-	28	1 11 9	249	2	N	10					166
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1 8 9	220	2	N	7					173
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	37	1 12 9	310	2	N	11					184
11	270	N	201	-0-	-69	-0-	19	1 6 9	176	2	N	5					189
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1 10 9	217	2	N	9					198
*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	42	1 11 9	377	2	N	10					208

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	80	1	151	2	N	7					87
							8	9									
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	37	2	4	9	N	4					91
10	341	N	37	-0-	-304	-0-	3	1	34	2	N	-0-					91
11	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	1			N	-0-					91
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	N	-0-					91
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	N	-0-					91

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-

PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	207	1	1809	2	N	20					48
							22	9									
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	173	1	1464	2	N	27					75
							30	9									
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	180	1	1525	2	N	33					108
							36	9									
11	1980	N	1885	-0-	-95	-0-	180	1	1679	2	N	24					132
							26	9									
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	193	1	1777	2	N	26					158
							29	9									
*01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	180	1	1618	2	N	25					183
							28	9									

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	303	1	2658	2	N	43					138
							47	9									
09	2760	X	2743	-0-	-17	-0-	285	1	2412	2	N	42					180
							46	9									
10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	298	1	2515	2	N	53					233
							58	9									
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	297	1	2769	2	N	42	167	1			108
							46	9									
12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	297	1	2734	2	N	57					165
							63	9									
01	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	284	1	2554	2	N	50					215
							55	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-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	0	N	-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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	137 32	1 9	1280	2	N	29	113	1	1	8	34
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	119 23	1 9	1086	2	N	21	1	8			54
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	138	1	1263	2	N	-0-					54
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	157	1	1453	2	N	-0-					54
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	119 46	1 9	1145	2	N	42					96
01	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	120 7	1 9	1104	2	N	6					102

VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12		DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-					16
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60					Y	NO RPT					16

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					92
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					92
10		DLQ G-10	1740	-0-	1740	1740	1740	3			Y	-0-					92
11		DLQ G-10	1035	-0-	1035	2775	1035	3			Y	-0-					92
12		DLQ G-10	733	-0-	733	3508	733	3			Y	-0-					92
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3508					Y	NO RPT					92

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

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

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
01	14B2 EXT	-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

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	435	1	1290	2	N	-0-					41
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	376	1	1205	2	N	-0-					41
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	389	1	1217	2	N	-0-					41
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	416	1	1010	2	N	-0-					41
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	438	1	1126	2	N	-0-					41
*01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	485	1	970	2	N	-0-					41

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

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF.13896 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36580	X	34086	-0-	-2494	-0-	34086	2			N	-0-					-0-
09	35400	X	32624	-0-	-2776	-0-	32624	2			N	-0-					-0-
10	36580	X	34014	-0-	-2566	-0-	34014	2			N	-0-					-0-
11	33720	X	31864	-0-	-1856	-0-	31864	2			N	-0-					-0-
12	34844	X	33420	-0-	-1424	-0-	33420	2			N	-0-					-0-
01	34100	X	31504	-0-	-2596	-0-	31504	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12432 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2675	-0-	-611	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2342	-0-	-538	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2320	-0-	-320	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2535	-0-	-193	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
*01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	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	3906	X	623	-0-	-3283	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1868	-0-	-1732	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	1859	-0-	-156	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1736	-0-	-214	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1812	-0-	-110	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1539	-0-	-383	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

08	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
12	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
*01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13960 - 14110

08	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1308	-0-	-282	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	775	-0-	-785	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1422	-0-	-345	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13236 - 13250

08	6107	X	5188	-0-	-919	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4868	-0-	-742	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5064	-0-	-578	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4759	-0-	-311	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4897	-0-	-342	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4501	-0-	-676	-0-	4501	2			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	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					-0-
09	15510	X	5082	-0-	-10428	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					-0-
11	15510	X	13001	-0-	-2509	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
12	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
*01	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	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	6696	X	5267	-0-	-1429	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	3997	-0-	-2243	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	1021	-0-	-4404	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
11	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
12	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
*01	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	372	N	259	-0-	-113	-0-	65	1	194	2	N	-0-					-0-
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	66	1	212	2	N	-0-					-0-
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	69	1	216	2	N	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	61	1	149	2	N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	74	1	191	2	N	-0-					-0-
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	69	1	138	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	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	573	1	1698	2	N	-0-					101
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	601	1	1927	2	N	1					102
							1	9									
10	3100	N	3123	-0-	23	23	757	1	2366	2	N	-0-					102
11	2192	N	2169	-0-	-23	-0-	633	1	1536	2	N	-0-					102
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	365	1	940	2	N	-0-					102
*01	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	351	1	701	2	N	-0-					102

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	992	N	583	-0-	-409	-0-	147	1	436	2	N	-0-					135
09	1230	N	590	-0-	-640	-0-	140	1	450	2	N	-0-					135
10	806	N	636	-0-	-170	-0-	154	1	482	2	N	-0-					135
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	168	1	408	2	N	-0-					135
12	620	N	301	-0-	-319	-0-	84	1	217	2	N	-0-					135
01	651	N	174	-0-	-477	-0-	58	1	116	2	N	-0-					135

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-

ROSARIO CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 282162 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8324 - 8350

08	93	N	52	-0-	-41	-0-	13	1	39	2	N	-0-					40
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	N	-0-					40
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	23	1	72	2	N	-0-					40
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	7	1	18	2	N	-0-					40
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	2	N	-0-					40
*01	93	N	57	-0-	-36	-0-	19	1	38	2	N	-0-					40

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL "A" WELL #: 3 RRCID -> 150887 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596

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

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

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

DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	260	1	2729	2	N	112	178	1			64
							123	9									
09	3330	X	2988	-0-	-342	-0-	254	1	2602	2	N	120	4	8			180
							132	9									
10	3441	X	1325	-0-	-2116	-0-	182	1	1115	2	N	25	164	1			41
							28	9									
11	3330	X	1044	-0-	-2286	-0-	193	1	806	2	N	41					82
							45	9									
12	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	258	1	2618	2	N	114					196
							125	9									
01	3100	X	2293	-0-	-807	-0-	214	1	1991	2	N	80	173	1			103
							88	9									

LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	360	1	3785	2	N	22					90
							24	9									
09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	346	1	3535	2	N	20					110
							22	9									
10	3627	X	3144	-0-	-483	-0-	438	1	2688	2	N	16					126
							18	9									
11	4020	X	1607	-0-	-2413	-0-	307	1	1277	2	N	21					147
							23	9									
12	4154	X	3836	-0-	-318	-0-	342	1	3470	2	N	22					169
							24	9									
*01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	406	1	3772	2	N	18					187
							20	9									

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 14318 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	920	-0-	-506	-0-	232	1	688	2	N	-0-					2
09	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	317	1	1015	2	N	-0-					2
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	331	1	1033	2	N	-0-					2
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	269	1	653	2	N	-0-					2
12	1364	N	997	-0-	-367	-0-	279	1	718	2	N	-0-					2
*01	1364	N	926	-0-	-438	-0-	309	1	617	2	N	-0-					2

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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	10455 R	10455	-0-	-0-	-0-	839	1	9616	2	N	-0-					-0-
09	9961 R	9961	-0-	-0-	-0-	815	1	9146	2	N	-0-					-0-
10	9982 #	9684	-0-	-298	-0-	763	1	8921	2	N	-0-					-0-
11	10110 #	9741	-0-	-369	-0-	735	1	9006	2	N	-0-					-0-
12	10447 #	4834	-0-	-5613	-0-	519	1	4315	2	N	-0-					-0-
01	10447 #	6574	-0-	-3873	-0-	525	1	6049	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2018 - P/A 10/30/18

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	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-

DAN A. HUGHES, W. (7TH HINNANT) //CONT.// 22921 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 8 RRCID -> 241935 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Y	-0-					49
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					49
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					49
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	14	2	Y	-0-					88
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					88
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					88
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					88
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					88
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	1					89
							1	9									

DASKAM, SOUTH (YTURRIA) 23209 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 7 RRCID -> 244992 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2	EXT	-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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					95
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					95
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	Y	-0-					95
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	2	Y	-0-					95
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					95
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	38	2	Y	1					96
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	55	-0-	-7	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					113
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					113
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	109	2	Y	-0-					113
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	Y	-0-					113
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	21	1	110	2	Y	-0-					113
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	26	1	135	2	Y	5					118
							6	9									

YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

08	2941	N	747	-0-	-2194	-0-	92	1	655	2	Y	-0-					259
09	1200	N	1001	-0-	-199	-0-	119	1	882	2	Y	-0-					259
10	961	N	905	-0-	-56	-0-	111	1	794	2	Y	-0-					259
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	91	1	665	2	Y	-0-					259
12	1023	N	832	-0-	-191	-0-	108	1	724	2	Y	-0-					259
01	899	N	748	-0-	-151	-0-	95	1	633	2	Y	18					277
							20	9									

DASKAM, WEST (VICKSBURG) 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
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-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-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	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					25
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

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	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1872	2	1	9	Y	1					57
09	2100	N	1818	-0-	-282	-0-	1818	2			Y	-0-					57
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1811	2	8	9	Y	7					64
11	1800	N	1497	-0-	-303	-0-	1491	2	6	9	Y	5					69
12	1891	N	1563	-0-	-328	-0-	1544	2	19	9	Y	17	57	1			29
01	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	1767	2	12	9	Y	11					40

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	3813	X	3453	-0-	-360	-0-	3452	2	1	9	Y	1					72
09	3600	X	3094	-0-	-506	-0-	3094	2			Y	-0-					72
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3002	2	8	9	Y	7					79
11	3390	X	2901	-0-	-489	-0-	2894	2	7	9	Y	6					85
12	3441	X	2727	-0-	-714	-0-	2707	2	20	9	Y	18	72	1			31
01	3441	X	2568	-0-	-873	-0-	2557	2	11	9	Y	10					41

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 283484 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8072 - 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	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-

DAVIS, S. (PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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-					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-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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

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-

HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524

08	3441 X	3143	-0-	-298	B	-0-	3137	2	6	9	N	5					50
09	3330 X	3210	-0-	-120	B	-0-	3199	2	11	9	N	10					60
10	3441 X	2860	-0-	-581	B	-0-	2852	2	8	9	N	7					67
11	3330 X	2522	-0-	-808	B	-0-	2515	2	7	9	N	6					73
12	3441 X	2430	-0-	-1011	B	-0-	2422	2	8	9	N	7					80
*01	3509 X	3509	-0-	-0-	B	-0-	3499	2	10	9	N	9					89

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 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-

DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

08	13299 X	12207	-0-	-1092		-0-	653	1	11554	2	Y	-0-					-0-
09	12570 X	11645	-0-	-925		-0-	664	1	10981	2	Y	-0-					-0-
10	10035 X	10035	-0-	-0-		-0-	638	1	9397	2	Y	-0-					-0-
11	11940 X	11749	-0-	-191		-0-	756	1	10993	2	Y	-0-					-0-
12	12338 X	11645	-0-	-693		-0-	11645	2			Y	-0-					-0-
*01	12270 X	12270	-0-	-0-		-0-	866	1	11404	2	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 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-

DAVIS, S. (4TH HINNANT) //CONT.// 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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-

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		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 02/15/2018 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5550 - 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	1054	N	39	-0-	-1015	-0-	39	2			Y	-0-					10
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			8
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5508 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					122
09	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	-0-					122
10	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-	17546	2	146	9	Y	133	104	1			151
11	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	15672	2	131	9	Y	119					270
12	16219	X	16219	-0-	-0-	-0-	16108	2	111	9	Y	101	182	1			189
*01	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9532	2	76	9	Y	69					258

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4827 - 4861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	810	-0-	-3096	-0-	810	2			Y	-0-					51
09	2940	X	630	-0-	-2310	-0-	630	2			Y	-0-					51
10	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-	30	1			21
11	1410	X	157	-0-	-1253	-0-	157	2			Y	-0-					21
12	651	N	116	-0-	-535	-0-	116	2			Y	-0-					21
01	589	N	101	-0-	-488	-0-	101	2			Y	-0-					21

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5534 - 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	3503	X	1634	-0-	-1869	-0-	1634	2			Y	-0-					63
09	3390	X	1216	-0-	-2174	-0-	1216	2			Y	-0-					63
10	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-	40	1			23
11	2340	X	1533	-0-	-807	-0-	1533	2			Y	-0-					23
12	1736	X	836	-0-	-900	-0-	836	2			Y	-0-					23
01	1705	X	779	-0-	-926	-0-	779	2			Y	-0-					23

DAVIS,S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
THOMASMA WELL #: 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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					52
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					52
01	14B DENY	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
K&H FEE PORCION WELL #: 1701 RRCID -> 221317 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543

08	8122 X	7030	-0-	-1092		-0-	295	1	6735	2	Y	-0-					58
09	7230 X	6195	-0-	-1035		-0-	255	1	5940	2	Y	-0-					58
10	6169 X	6169	-0-	-0-		-0-	262	1	5907	2	Y	-0-					58
11	8520 X	5993	-0-	-2527		-0-	277	1	5716	2	Y	-0-					58
12	8804 X	5687	-0-	-3117		-0-	265	1	5422	2	Y	-0-					58
01	7037 X	5362	-0-	-1675		-0-	231	1	5131	2	Y	-0-					58

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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2806					Y	-0-					29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2806					Y	-0-					29
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-2806					Y	-0-					29
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-2806					Y	-0-					29
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-2806					Y	-0-					29
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-2806					Y	-0-					29

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

08	16771 X	15874	-0-	-897		-0-	15856	3	18	9	N	16	16	8			-0-
09	15660 X	13051	-0-	-2609		-0-	13051	3			N	-0-					-0-
10	15996 X	15866	-0-	-130		-0-	15866	3			N	-0-					-0-
11	15480 X	13404	-0-	-2076		-0-	13404	3			N	-0-					-0-
12	15996 X	15281	-0-	-715		-0-	15281	3			N	-0-					-0-
01	15872 X	14720	-0-	-1152		-0-	14720	3			N	-0-					-0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

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

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7664 X	1834	-0-	-5830	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
09	1890 X	1494	-0-	-396	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
10	2077 X	1587	-0-	-490	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
11	2010 X	1409	-0-	-601	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
12	2077 X	1944	-0-	-133	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
*01	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEON MANAGEMENT, LLC 842983
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 153612 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10189 - 12478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, DEEP (11200) 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
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	4030 X	3761	-0-	-269	-0-	230	1	3531	2	Y	-0-					-0-
09	3900 X	3598	-0-	-302	-0-	247	1	3351	2	Y	-0-					-0-
10	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	299	1	3895	2	Y	-0-					-0-
11	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	306	1	3771	2	Y	-0-					-0-
12	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	283	1	3829	2	Y	-0-					-0-
01	4185 X	3519	-0-	-666	-0-	255	1	3264	2	Y	-0-					-0-

DINN, DEEP (11200) //CONT.// 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	N	-0-					2
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					2
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					2
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					2
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HAMILTON, BUCK WELL #: 1SW RRCID -> 191333 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 4013 - 4264

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 5R RRCID -> 188142 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

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-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) //CONT.// 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	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
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 1 RRCID -> 177904 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15252	X	13845	-0-	-1407	-0-	847	1	12998	2	Y	-0-					-0-
09	14293	X	13208	-0-	-1085	-0-	906	1	12302	2	Y	-0-					-0-
10	14091	X	14091	-0-	-0-	-0-	1004	1	13087	2	Y	-0-					-0-
11	14010	X	12558	-0-	-1452	-0-	942	1	11616	2	Y	-0-					-0-
12	14353	X	13394	-0-	-959	-0-	921	1	12473	2	Y	-0-					-0-
01	14105	X	12356	-0-	-1749	-0-	896	1	11460	2	Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1169	-0-	-40	-0-	71	1	1098	2	Y	-0-					3
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	76	1	1033	2	Y	-0-					3
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	85	1	1105	2	Y	-0-					3
11	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	81	1	997	2	Y	-0-					3
12	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	78	1	1054	2	Y	-0-					3
01	1178	N	940	-0-	-238	-0-	68	1	872	2	Y	-0-					3

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	26	1	401	2	N	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	27	1	366	2	N	-0-					-0-
10	434	N	161	-0-	-273	-0-	12	1	149	2	N	-0-					-0-
11	420	N	370	-0-	-50	-0-	28	1	342	2	N	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	28	1	373	2	N	-0-					-0-
*01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

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

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

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	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-

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	2449	X	2431	-0-	-18	-0-	149	1	2282	2	N	-0-			-0-
09	2370	X	2145	-0-	-225	-0-	147	1	1998	2	N	-0-			-0-
10	2449	X	2058	-0-	-391	-0-	147	1	1911	2	N	-0-			-0-
11	2370	X	1567	-0-	-803	-0-	117	1	1450	2	N	-0-			-0-
12	2449	X	1505	-0-	-944	-0-	104	1	1401	2	N	-0-			-0-
01	2418	X	1104	-0-	-1314	-0-	80	1	1024	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	18059	X	18059	-0-	-0-	-0-	1105	1	16954	2	N	-0-			-0-
09	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	1148	1	15593	2	N	-0-			-0-
10	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	1245	1	16220	2	N	-0-			-0-
11	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	1238	1	15280	2	N	-0-			-0-
12	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	1219	1	16504	2	N	-0-			-0-
*01	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	1411	1	18059	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	18538	X	-0-	-0-	-18538	-0-					N	-0-			3
09	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-			3
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	169	1	2600	2	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	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

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

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	50	1	491	3	Y	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	55	1	477	3	Y	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	62	1	511	3	Y	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	93	1	955	3	Y	-0-					-0-
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	94	1	975	3	Y	-0-					-0-
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	64	1	444	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	266	1	2732	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5254	-0-	2154	2154	463	1	4791	3	Y	-0-					-0-
*01	2162	N	8	-0-	-2154	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	527	1	5239	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4328	-0-	-562	-0-	445	1	3883	3	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4049	-0-	-911	-0-	441	1	3608	3	Y	-0-					-0-
11	5580	X	3124	-0-	-2456	-0-	278	1	2846	3	Y	-0-					-0-
12	5766	X	3176	-0-	-2590	-0-	280	1	2896	3	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2308	-0-	-544	-0-	291	1	2017	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	36	1	313	3	Y	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	111	1	905	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	61	1	629	3	Y	-0-					-0-
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	62	1	637	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	498	-0-	-525	-0-	63	1	435	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	519	-0-	-1093	-0-	47	1	472	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	658	-0-	-182	-0-	68	1	590	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	65	1	534	3	Y	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	56	1	573	3	Y	-0-					-0-
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	78	1	805	3	Y	-0-					-0-
*01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	85	1	592	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1853	-0-	-348	-0-	169	1	1684	3	Y	-0-					-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	192	1	1678	3	Y	-0-					-0-
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	239	1	1948	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1438	-0-	-362	-0-	128	1	1310	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	168	1	1738	3	Y	-0-					-0-
*01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	254	1	1766	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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	Y	35	34	1			17
							39	9									
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	17	1	147	3	Y	29	42	1			4
							32	9									
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	28	1	232	3	Y	42					46
							46	9									
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	36	51	1			31
							40	9									
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	36	42	1			25
							40	9									
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	209	3	Y	41	50	1			16
							45	9									

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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

08	2170	N	1754	-0-	-416	-0-	156	1	1554	3	Y	40	38	1			20
							44	9									
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	185	1	1618	3	Y	36	49	1			7
							40	9									
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	228	1	1861	3	Y	50					57
							55	9									
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	148	1	1518	3	Y	41	59	1			39
							45	9									
*12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	186	1	1922	3	Y	73	67	1			45
							80	9									
*01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	289	1	2005	3	Y	48	67	1			26
							53	9									

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	115	1	1141	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	101	1	885	3	Y	9	13	1			1
							10	9									
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	115	1	937	3	Y	13					14
							14	9									
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	66	1	678	3	Y	10	15	1			9
							11	9									
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	71	1	736	3	Y	19	17	1			11
							21	9									
*01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	168	1	1167	3	Y	12	17	1			6
							13	9									

DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	76	1	757	3	Y	-0-					-0-
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	147	1	1279	3	Y	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	109	1	887	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	616	-0-	-194	-0-	55	1	561	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	938	-0-	-395	-0-	83	1	855	3	Y	-0-					-0-
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	61	1	427	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	97	1	970	3	Y	28	27	1			15
							31	9									
09	1260	N	1096	-0-	-164	-0-	110	1	957	3	Y	26	35	1			6
							29	9									
10	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	125	1	1022	3	Y	36					42
							40	9									
11	1050	N	943	-0-	-107	-0-	81	1	830	3	Y	29	43	1			28
							32	9									
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	108	1	1111	3	Y	52	48	1			32
							57	9									
*01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	143	1	992	3	Y	35	48	1			19
							39	9									

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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	Y	-0-					-0-
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	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	186	N	22	-0-	-164	-0-	2	1	19	3	N	1	63	1			32
							1	9									
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-	30	1			2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	292	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	243	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	60	1	420	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	9	12	1			3
							10	9									
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	11					14
							12	9									
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	44	3	Y	9	13	1			10
							10	9									
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	6	9	1			7
							7	9									
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	5	1	31	3	Y	5	8	1			4
							6	9									

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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	52	1	455	3	Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	Y	-0-					-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	108	1	1075	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	632	-0-	-358	-0-	65	1	567	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	276	-0-	-933	-0-	30	1	246	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	434	-0-	-706	-0-	39	1	395	3	Y	-0-					-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	74	1	764	3	Y	-0-					-0-
*01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	95	1	660	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	60	1	601	3	Y	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	67	1	586	3	Y	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	66	1	543	3	Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	248	3	Y	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	44	1	459	3	Y	-0-					-0-
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	56	1	387	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	409	-0-	-118	-0-	37	1	372	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	412	-0-	-98	-0-	42	1	370	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	53	1	429	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	191	-0-	-199	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	36	1	377	3	Y	-0-					-0-
*01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	48	1	330	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

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

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	775	N	746	-0-	-29	-0-	32	1	713	2	N	1					4
							1	9									
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	32	1	716	2	N	-0-					4
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	32	1	749	2	N	1					5
							1	9									
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	30	1	665	2	N	2					7
							2	9									
12	775	N	638	-0-	-137	-0-	26	1	608	2	N	4	8	1			3
							4	9									
01	775	N	242	-0-	-533	-0-	4	1	238	2	N	-0-					3

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	4433	X	4176	-0-	-257	-0-	729	1	3447	2	Y	-0-					14
09	4290	X	4029	-0-	-261	-0-	706	1	3323	2	Y	-0-					14
10	4371	X	3140	-0-	-1231	-0-	725	1	2415	2	Y	-0-					14
11	4140	X	3837	-0-	-303	-0-	706	1	3131	2	Y	-0-					14
12	4247	X	4212	-0-	-35	-0-	728	1	3484	2	Y	-0-					14
01	4185	X	3991	-0-	-194	-0-	678	1	3313	2	Y	-0-					14

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	7037	X	6972	-0-	-65	-0-	6969	2	3	9	Y	3	9	1			1
09	6960	X	6736	-0-	-224	-0-	6734	2	2	9	Y	2					3
10	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6934	2	6	9	Y	5					8
11	6810	X	6573	-0-	-237	-0-	6571	2	2	9	Y	2					10
12	6975	X	6890	-0-	-85	-0-	6886	2	4	9	Y	4	10	1			4
01	6975	X	6702	-0-	-273	-0-	6696	2	6	9	Y	5					10

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-	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	7	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 091255 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9097 - 9185

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	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	48	1	415	2	N	-0-								86
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	385	2	N	-0-								86
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	61	1	499	2	N	-0-								86
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	388	2	N	-0-								86
12	434	N	42	-0-	-392	-0-	5	1	37	2	N	-0-								86
01	434	N	7	-0-	-427	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	302	2	N	5	6	1			18
							6	9									
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	32	1	294	2	N	46	6	1			58
							51	9									
10	372	N	163	-0-	-209	-0-	15	1	147	2	N	1					59
							1	9									
11	330	N	171	-0-	-159	-0-	16	1	149	2	N	5	6	1			58
							6	9									
12	403	N	286	-0-	-117	-0-	28	1	255	2	N	3	6	1			55
							3	9									
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	32	1	280	2	N	2					57
							2	9									

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	22	1	187	2	Y	2					20
							2	9									
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	14	1	133	2	Y	-0-					20
10	DLQ G-10		241	-0-	241	241	26	1	213	2	Y	2					22
							2	9									
11	DLQ G-10		152	-0-	152	393	16	1	136	2	Y	-0-					22
12	DLQ G-10		169	-0-	169	562	18	1	149	2	Y	2					24
							2	9									
*01	763	N	201	-0-	-562	-0-	23	1	177	2	Y	1					25
							1	9									

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	2	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	11	1	47	2	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	10	1	46	2	N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	9	1	48	2	N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	43	1	373	2	Y	-0-					52
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356	2	Y	-0-					52
10	DLQ G-10		413	-0-	413	413	45	1	368	2	Y	-0-					52
11	DLQ G-10		360	-0-	360	773	38	1	322	2	Y	-0-					52
12	DLQ G-10		401	-0-	401	1174	44	1	357	2	Y	-0-					52
*01	1562	N	388	-0-	-1174	-0-	45	1	343	2	Y	-0-					52

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	1					12
							1	9									
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	2	Y	-0-					12
10	DLQ G-10		116	-0-	116	116	13	1	103	2	Y	-0-					12
11	DLQ G-10		110	-0-	110	226	12	1	98	2	Y	-0-					12
12	DLQ G-10		101	-0-	101	327	11	1	90	2	Y	-0-					12
*01	411	N	84	-0-	-327	-0-	10	1	74	2	Y	-0-					12

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	86	X	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		76	-0-	76	76	7	1	69	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		46	-0-	46	122	4	1	42	2	N	-0-					-0-
11	199	X	77	-0-	-122	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
*12	91	X	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		73	-0-	73	73	7	1	66	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

08	341	N	312	-0-	-29	-0-	28	1	280	2	N	4	6	1			7
							4	9									
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	242	2	N	5	6	1			6
							6	9									
10	279	N	154	-0-	-125	-0-	14	1	139	2	N	1					7
							1	9									
11	300	N	187	-0-	-113	-0-	18	1	165	2	N	4	6	1			5
							4	9									
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	26	1	243	2	N	4	6	1			3
							4	9									
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	249	2	N	2					5
							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

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	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

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

08	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	73	2	N	5	6	1			87
							6	9									
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	4	6	1			85
							4	9									
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	52	2	N	1					86
							1	9									
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	6	1	53	2	N	4	6	1			84
							4	9									
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	62	2	N	4	6	1			82
							4	9									
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	2					84
							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	2945	#	2167	-0-	-778	-0-	285	1	1882	2	Y	-0-					-0-
09	2550	#	2122	-0-	-428	-0-	268	1	1854	2	Y	-0-					-0-
10	1979	R	1979	-0-	-0-	-0-	248	1	1731	2	Y	-0-					-0-
11	2310	#	1832	-0-	-478	-0-	198	1	1634	2	Y	-0-					-0-
12	2387	#	1847	-0-	-540	-0-	177	1	1670	2	Y	-0-					-0-
01	2201	#	1698	-0-	-503	-0-	185	1	1513	2	Y	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1494	-0-	-397	-0-	1494	2			N	-0-					25
09	1830	X	1557	-0-	-273	-0-	1557	2			N	-0-					25
10	1891	X	1744	-0-	-147	-0-	1744	2			N	-0-					25
11	1800	X	1621	-0-	-179	-0-	1621	2			N	-0-					25
12	1488	X	1221	-0-	-267	-0-	1221	2			N	-0-					25
01	1736	X	1540	-0-	-196	-0-	1540	2			N	-0-					25

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	X	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	291	1	1677	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	7336	-0-	4236	4236	705	1	6631	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	6439	-0-	3339	7575	946	1	5493	2	Y	-0-					-0-

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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	26	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	8	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	65	1	92	2	Y	-0-					-0-
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	282	1	761	2	Y	-0-					-0-
*01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	102	1	594	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	5611	X	4885	-0-	-726	-0-	591	1	3900	2	Y	358	284	1			136
							394	9									
09	5400	X	3747	-0-	-1653	-0-	445	1	3084	2	Y	198	278	1			56
							218	9									
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	522	1	3646	2	Y	242	213	1			85
							266	9									
11	4950	X	3846	-0-	-1104	-0-	386	1	3181	2	Y	254	189	1			150
							279	9									
12	4898	X	4099	-0-	-799	-0-	357	1	3364	2	Y	344	365	1			129
							378	9									
01	4898	X	4131	-0-	-767	-0-	417	1	3410	2	Y	276	240	1			165
							304	9									

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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

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-

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

08	3472	X	1092	-0-	-2380	-0-	139	1	918	2	Y	32	24	1			11
							35	9									
09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	548	1	3796	2	Y	169	150	1			30
							186	9									
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	453	1	3169	2	Y	28	42	1			16
							31	9									
11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	284	1	2344	2	Y	-0-	9	1			7
12	4681	X	2472	-0-	-2209	-0-	237	1	2235	2	Y	-0-	5	1			2
01	4681	X	1066	-0-	-3615	-0-	116	1	950	2	Y	-0-	1	1			1

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

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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

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-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3021	-0-	3021	3021	439	1	2562	2	Y	18	11	1			7
							20	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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	26	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	52	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	27	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	48	-0-	-76	-0-	13	1	35	2	Y	-0-					-0-
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	72	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56	1	368	2	Y	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	108	1	751	2	Y	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	74	1	513	2	Y	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	81	1	666	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	680	-0-	-219	-0-	65	1	615	2	Y	-0-					-0-
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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-			N	NO RPT			-0-
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-

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-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (KNAPP) 25318 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212865 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7956

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8569	-0-	-1692	-0-	1096	1	7231	2	Y	220	190	1			91
							242	9									
09	9870	X	8139	-0-	-1731	-0-	1010	1	6995	2	Y	122	177	1			36
							134	9									
10	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	871	1	6087	2	Y	148	132	1			52
							163	9									
11	9000	X	6586	-0-	-2414	-0-	676	1	5577	2	Y	303	198	1			157
							333	9									
12	8804	X	7143	-0-	-1661	-0-	640	1	6019	2	Y	440	441	1			156
							484	9									
01	8556	X	7718	-0-	-838	-0-	798	1	6533	2	Y	352	301	1			207
							387	9									

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	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-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
*01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

08	4247	X	750	-0-	-3497	-0-	99	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	23	-0-	-3967	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	332	1	2323	2	Y	-0-					-0-
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	421	1	3477	2	Y	-0-					-0-
*12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	330	1	3105	2	Y	-0-					-0-
*01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	562	1	2313	2	Y	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 (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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/2017

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 010167 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350

08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	129	1	597	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	962	-0-	-208	-0-	395	1	567	2	Y	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	437	1	529	2	Y	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	341	1	479	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	841	-0-	-151	-0-	227	1	614	2	Y	-0-					-0-
*01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	108	1	630	2	Y	-0-					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

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

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, J. J. WELL #: 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

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	9734 X	5994	-0-	-3740	-0-	789 1	5205 2	Y	-0-			-0-
09	8790 X	5684	-0-	-3106	-0-	717 1	4967 2	Y	-0-			-0-
10	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	621 1	4343 2	Y	-0-			-0-
11	6870 X	3924	-0-	-2946	-0-	424 1	3500 2	Y	-0-			-0-
12	6665 X	3906	-0-	-2759	-0-	375 1	3531 2	Y	-0-			-0-
01	5983 X	3691	-0-	-2292	-0-	402 1	3289 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-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285146 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6154 - 6170

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-

DONNA (6940) 25318 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204754 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
THE MEDUSA COMPANY 851528
ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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 #: 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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	56	1	385	2	Y	46	38	1			8
						51	9									
10	T. A.	726	-0-	726	726	73	1	513	2	Y	127	97	1			38
						140	9									
11	T. A.	581	-0-	581	1307	48	1	400	2	Y	121	89	1			70
						133	9									
12	T. A.	562	-0-	562	1869	34	1	323	2	Y	186	189	1			67
						205	9									
01	T. A.	422	-0-	422	2291	28	1	226	2	Y	153	130	1			90
						168	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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-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-

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2019 - P/A 02/11/19

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, NW (7450) 25851 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, DOROTHY WELL #: 7 RRCID -> 133132 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7506 - 7510

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		721	-0-	721	721	71	1	650	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		763	-0-	763	1484	76	1	687	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		732	-0-	732	2216	83	1	649	2	Y	-0-					-0-
11	2821	N	605	-0-	-2216	-0-	82	1	523	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	683	-0-	-92	-0-	86	1	597	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	679	-0-	-65	-0-	89	1	590	2	Y	-0-					-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	72	1	656	2	N	-0-					105
09	660	N	595	-0-	-65	-0-	59	1	536	2	N	-0-					105
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	55	1	434	2	N	-0-					105
11	690	N	389	-0-	-301	-0-	53	1	336	2	N	-0-					105
12	620	N	437	-0-	-183	-0-	55	1	382	2	N	-0-					105
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	63	1	414	2	N	-0-					105

E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					205
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					210
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					215
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					218
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					223

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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	74	1	680	2	N	3					238
							3	9									
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	75	1	673	2	N	2					240
							2	9									
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	79	1	618	2	N	2					242
							2	9									
11	720	N	559	-0-	-161	-0-	75	1	481	2	N	3					245
							3	9									
12	775	N	604	-0-	-171	-0-	76	1	526	2	N	2					247
							2	9									
01	713	N	503	-0-	-210	-0-	65	1	432	2	N	5					252
							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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1344	-0-	73 B	-15132	174	1	1170	2	N	-0-					21
09	1380	N	1270	-0-	-110 B	-15132	174	1	1096	2	N	-0-					21
10	1457	N	1354	-0-	-103 B	-15132	186	1	1168	2	N	-0-					21
11	1290	N	1130	-0-	-160 B	-15132	135	1	995	2	N	-0-					21
12	1302	N	1184	-0-	-118 B	-15132	130	1	1054	2	N	-0-					21
01	1364	N	1119	-0-	-245 B	-15132	130	1	989	2	N	-0-					21

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 10102

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

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

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

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

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN WELL #: 11A RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615

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

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

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

HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	312 1608	1 3	6417	2	N	-0-					-0-
09	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	307 1645	1 3	6676	2	N	-0-					-0-
10	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	313 1585	1 3	6623	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	4405	-0-	-3665	-0-	162 997	1 3	3246	2	N	-0-					-0-
*12	8928	X	4323	-0-	-4605	-0-	160 865	1 3	3298	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	4416	-0-	-4512	-0-	169 128	1 3	4119	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 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	620	N	515	-0-	-105	-0-	400	2	115	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	575	-0-	-205	-0-	445	2	130	3	Y	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	490	2	146	3	Y	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	476	2	179	3	Y	-0-					-0-
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	467	2	155	3	Y	-0-					-0-
*01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	789	2	31	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	182	2	52	3	Y	-0-			-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	126	2	37	3	Y	-0-			-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	106	2	32	3	Y	-0-			-0-
11	210	N	108	-0-	-102	-0-	79	2	29	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	66	2	22	3	Y	-0-			-0-
01	124	N	54	-0-	-70	-0-	52	2	2	3	Y	-0-			-0-

VIDAURRI, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 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-

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

08	279	N	225	-0-	-54	-0-	175	2	50	3	N	-0-			-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	227	2	66	3	N	-0-			-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	263	2	78	3	N	-0-			-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	287	2	108	3	N	-0-			-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	406	2	135	3	N	-0-			-0-
*01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	469	2	18	3	N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

08	4495	X	4177	-0-	-318	-0-	3243	2	934	3	N	-0-			-0-
09	4350	X	3920	-0-	-430	-0-	3034	2	886	3	N	-0-			-0-
10	4340	X	4079	-0-	-261	-0-	3144	2	935	3	N	-0-			-0-
11	4200	X	3075	-0-	-1125	-0-	2236	2	839	3	N	-0-			-0-
12	4278	X	2668	-0-	-1610	-0-	2000	2	668	3	N	-0-			-0-
01	4185	X	545	-0-	-3640	-0-	514	2	20	3	N	10			10
							11	9							

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

08	7595	X	7022	-0-	-573	-0-	263	1	5405	2	N	-0-			-0-
							1354	3							
09	7350	X	7013	-0-	-337	-0-	251	1	5426	2	N	-0-			-0-
							1336	3							
10	7595	X	7494	-0-	-101	-0-	275	1	5825	2	N	-0-			-0-
							1394	3							
11	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	267	1	5328	2	N	-0-			-0-
							1636	3							
*12	7254	X	7124	-0-	-130	-0-	261	1	5434	2	N	-0-			-0-
							1429	3							
01	7502	X	7186	-0-	-316	-0-	273	1	6703	2	N	-0-			-0-
							210	3							

DYE, W. (NAVARRO) //CONT.// 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	162	1	3319	2	N	-0-					-0-
							831	3									
09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	155	1	3329	2	N	-0-					-0-
							820	3									
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	163	1	3434	2	N	-0-					-0-
							820	3									
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	154	1	3089	2	N	-0-					-0-
							949	3									
*12	4278	X	4124	-0-	-154	-0-	150	1	3147	2	N	-0-					-0-
							827	3									
01	4278	X	4251	-0-	-27	-0-	162	1	3964	2	N	-0-					-0-
							125	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

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

08	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	5288	2	1524	3	N	-0-					-0-
09	6330	X	6185	-0-	-145	-0-	4786	2	1399	3	N	-0-					-0-
10	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	5071	2	1508	3	N	-0-					-0-
11	6330	X	5743	-0-	-587	-0-	4176	2	1567	3	N	-0-					-0-
*12	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	4987	2	1664	3	N	-0-					-0-
*01	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6378	2	246	3	N	-0-					-0-

EDR (COLE) 26938 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
BAHR, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 161419 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4264 - 4272

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EAGLE HILL (FRIO 800) //CONT.// 27080 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1830	N	839	-0-	-991	-0-	789	3	50	9	Y	45	74	1			23
09	1440	N	751	-0-	-689	-0-	699	3	52	9	Y	47					70
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	717	3	54	9	Y	49	75	1			44
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	797	3	53	9	Y	48					92
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	932	3	56	9	Y	51	75	1			68
*01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	930	3	56	9	Y	51	75	1			44

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	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4387	3	25	9	Y	23	38	1			10
09	4530	X	4203	-0-	-327	-0-	4178	3	25	9	Y	23					33
10	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	4315	3	28	9	Y	25	38	1			20
11	4410	X	4028	-0-	-382	-0-	4002	3	26	9	Y	24					44
12	4557	X	4055	-0-	-502	-0-	4027	3	28	9	Y	25	38	1			31
01	4402	X	4054	-0-	-348	-0-	4025	3	29	9	Y	26	38	1			19

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	3193	X	2910	-0-	-283	-0-	2860	3	50	9	N	45	76	1			22
09	2910	X	2850	-0-	-60	-0-	2799	3	51	9	N	46					68
10	2976	X	2931	-0-	-45	-0-	2876	3	55	9	N	50	76	1			42
11	2880	X	2811	-0-	-69	-0-	2758	3	53	9	N	48					90
12	2976	X	2848	-0-	-128	-0-	2792	3	56	9	N	51	75	1			66
01	2945	X	2807	-0-	-138	-0-	2751	3	56	9	N	51	76	1			41

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					140
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

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	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

HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	725	1	1009	2	Y	-0-					36
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	375	1	825	2	Y	-0-					36
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	775	1	792	2	Y	-0-					36
11	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	750	1	504	2	Y	-0-					36
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	700	1	655	2	Y	-0-					36
01	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	500	1	789	2	Y	8					44
							9	9									

EDINBURG (LOWER MARKS A) 27608 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196377 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11163 - 11262

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18592	-0-	-1000	-0-	1489	1	16990	3	Y	103	135	1			47
							113	9									
09	20730	X	15142	-0-	-5588	-0-	1177	1	13854	3	Y	101	68	1			80
							111	9									
10	19344	X	5207	-0-	-14137	-0-	448	1	4712	3	Y	43	61	1			62
							47	9									
11	18720	X	10214	-0-	-8506	-0-	866	1	9264	3	Y	76	106	1			32
							84	9									
12	19344	X	10073	-0-	-9271	-0-	882	1	9104	3	Y	79	49	1			62
							87	9									
01	18600	X	5826	-0-	-12774	-0-	575	1	5203	3	Y	44	79	1			27
							48	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

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-

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	4754		4113	-0-	-641	-0-	306	1	3807	3	Y	-0-					-0-
09	3662		3511	-0-	-151	-0-	321	1	3190	3	Y	-0-					-0-
10	3968		2483	-0-	-1485	-0-	230	1	2253	3	Y	-0-					-0-
11	3840		3627	-0-	-213	-0-	350	1	3277	3	Y	-0-					-0-
12	3968		3603	-0-	-365	-0-	360	1	3243	3	Y	-0-					-0-
01	3968		3835	-0-	-133	-0-	422	1	3413	3	Y	-0-					-0-

EDINBURG (9950, FB-B) 27608 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 9 RRCID -> 062720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12560 PERF. 9403 - 9464

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

08	1674	N	1341	-0-	-333	-0-	150	1	1130	3	Y	55	72	1			25
							61	9									
09	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	155	1	1034	3	Y	68	43	1			50
							75	9									
10	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	112	1	856	3	Y	56	52	1			54
							62	9									
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	182	1	1236	3	Y	80	102	1			32
							88	9									
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	179	1	1110	3	Y	74	47	1			59
							81	9									
*01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	201	1	1128	3	Y	79	103	1			35
							87	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277201 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10750 - 11012

08	5549	X	1674	-0-	-3875	-0-	158	1	1485	3	Y	28	43	1			15
							31	9									
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-	7	1			8
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-	4	1			4
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-	3	1			1
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					1
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

08	5363		5027	-0-	-336	-0-	379	1	4648	3	Y	-0-					-0-
09	5190		4339	-0-	-851	-0-	391	1	3948	3	Y	-0-					-0-
10	4960		2009	-0-	-2951	-0-	199	1	1810	3	Y	-0-					-0-
11	4800		4731	-0-	-69	-0-	447	1	4284	3	Y	-0-					-0-
12	4960		4782	-0-	-178	-0-	465	1	4317	3	Y	-0-					-0-
01	4960		4461	-0-	-499	-0-	491	1	3970	3	Y	-0-					-0-

EDINBURG (10,800 FRIO) 27608 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	192222		18632	-0-	-173590	-0-	1280	1	17252	3	Y	91	114	1			39
							100	9									
09	17460		15830	-0-	-1630	-0-	1254	1	14473	3	Y	94	62	1			71
							103	9									
10	17019		8738	-0-	-8281	-0-	748	1	7920	3	Y	64	66	1			69
							70	9									
11	22580		19525	-0-	-3055	-0-	1629	1	17755	3	Y	128	151	1			46
							141	9									
12	22029		19627	-0-	-2402	-0-	1683	1	17771	3	Y	157	91	1			112
							173	9									
*01	21115		19067	-0-	-2048	-0-	1840	1	17080	3	Y	134	183	1			63
							147	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	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1520	2	29	9	N	26	191	1			45
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1999	2	31	9	N	28					73
10	1953	N	1366	-0-	-587	-0-	1331	2	35	9	N	32					105
11	1500	N	1006	-0-	-494	-0-	984	2	22	9	N	20					125
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2531	2	58	9	N	53					178
*01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1573	2	32	9	N	29					207

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

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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018 - P/A 01/15/18

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

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	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	688 1	9301 3	Y	-0-			-0-
09	9450 X	8773	-0-	-677	-0-	712 1	8061 3	Y	-0-			-0-
10	9827 X	3657	-0-	-6170	-0-	329 1	3328 3	Y	-0-			-0-
11	9510 X	8122	-0-	-1388	-0-	708 1	7414 3	Y	-0-			-0-
12	9827 X	9145	-0-	-682	-0-	813 1	8332 3	Y	-0-			-0-
01	9827 X	9277	-0-	-550	-0-	924 1	8353 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2017 - P/A 07/26/2017

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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
01	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	1			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	3342		3066	-0-	-276	-0-	244	1	2809	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
09	5904		4302	-0-	-1602	-0-	347	1	3931	2	Y	22	6	1			21
							24	9									
10	4463		3550	-0-	-913	-0-	302	1	3230	2	Y	16	18	1			19
							18	9									
11	2550		2091	-0-	-459	-0-	367	1	1712	2	Y	11	15	1			15
							12	9									
12	2635		2068	-0-	-567	-0-	353	1	1705	2	Y	9	10	1			14
							10	9									
01	2635		2289	-0-	-346	-0-	418	1	1861	2	Y	9	10	1			13
							10	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	5394	X	5007	-0-	-387	-0-	407	1	4600	3	Y	-0-	58	1			9
09	4710	X	4513	-0-	-197	-0-	380	1	4133	3	Y	-0-					9
10	5735	X	4120	-0-	-1615	-0-	317	1	3803	3	Y	-0-					9
11	5550	X	3281	-0-	-2269	-0-	216	1	3054	3	Y	10					19
							11	9									
12	5735	X	3933	-0-	-1802	-0-	294	1	3622	3	Y	15					34
							17	9									
01	4433	X	3557	-0-	-876	-0-	275	1	3280	3	Y	2					36
							2	9									

EL CABALLERO (LOBO) //CONT.// 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	47	1	529	3	Y	-0-					15
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	40	1	435	3	Y	-0-					15
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	31	1	367	3	Y	-0-					15
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	428	3	Y	1					16
							1	9									
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	403	3	Y	-0-					16
*01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	415	3	Y	-0-					16

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	178	R	57	-0-	-121	-0-	54	2	3	9	N	3					5
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					5
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5

EL COYOTE (VICKSBURG D) 27958 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
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
BESCO OPERATING, L.P. 068208
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	4774	X	4170	-0-	-604	-0-	287	1	3745	2	Y	125	102	1			54
							138	9									
09	4620	X	3562	-0-	-1058	-0-	191	1	3221	2	Y	136	166	1			24
							150	9									
10	4774	X	2949	-0-	-1825	-0-	133	1	2726	2	Y	82	42	1			64
							90	9									
11	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	291	1	4764	2	Y	137	135	1			66
							151	9									
12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	288	1	4101	2	Y	139	154	1			51
							153	9									
01	4185	X	4059	-0-	-126	-0-	234	1	3694	2	Y	119	138	1			32
							131	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	5239	X	4033	-0-	-1206	-0-	277	1	3610	2	Y	133	118	1			57
							146	9									
09	5070	X	3599	-0-	-1471	-0-	192	1	3236	2	Y	155	185	1			27
							171	9									
10	4774	X	3557	-0-	-1217	-0-	160	1	3280	2	Y	106	50	1			83
							117	9									
11	4620	X	4517	-0-	-103	-0-	251	1	4115	2	Y	137	154	1			66
							151	9									
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	268	1	3817	2	Y	139	154	1			51
							153	9									
*01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	265	1	4182	2	Y	159	167	1			43
							175	9									

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) //CONT.// 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	97	-0-	-120	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	344	2	Y	-0-					-0-
*01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	Y	-0-					-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	102	1	896	2	N	3					155
							3	9									
09	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	107	1	902	2	N	4					159
							4	9									
10	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	108	1	914	2	N	3					162
							3	9									
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	104	1	968	2	N	7					169
							8	9									
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	115	1	1057	2	N	6					175
							7	9									
*01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	117	1	1053	2	N	5					180
							6	9									

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	47	1	409	2	N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	2	N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	28	1	240	2	N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	2	N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	N	-0-					-0-
*01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5547	-0-	2447	2447	5547	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1184	-0-	-1816	631	1184	2			N	-0-					-0-
10	631	X	-0-	-0-	-631	-0-					N	-0-					-0-
11	5370	X	552	-0-	-4818	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	1049	-0-	-4500	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606

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

EL EBANITO (MARGUELES) //CONT.// 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910

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-

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	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	118	-0-	-62	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	121	-0-	-65	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	109	-0-	-108	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	71	1	1418	3	Y	-0-					-0-
09	1440 N	1298	-0-	-142	-0-	64	1	1234	3	Y	-0-					-0-
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	67	1	1364	3	Y	-0-					-0-
11	1170 N	469	-0-	-701	-0-	24	1	445	3	Y	-0-					-0-
12	1209 N	32	-0-	-1177	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4867	-0-	-124	-0-	229	1	4634	3	Y	4					25
							4	9									
09	4830	X	4773	-0-	-57	-0-	232	1	4532	3	Y	8					33
							9	9									
10	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	239	1	4849	3	Y	7					40
							8	9									
11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	233	1	4219	3	Y	10					50
							11	9									
*12	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	239	1	4542	3	Y	13	41	1			22
							14	9									
*01	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	230	1	4405	3	Y	-0-					22

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	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	95	1	1917	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2027	-0-	-43	-0-	98	1	1929	3	Y	-0-					-0-
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	111	1	2265	3	Y	4					4
							4	9									
11	1950	N	1813	-0-	-137	-0-	95	1	1718	3	Y	-0-					4
12	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	100	1	1906	3	Y	-0-					4
01	2387	N	2022	-0-	-365	-0-	101	1	1921	3	Y	-0-					4

EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	251	1	5064	3	Y	29	30	1			47
							32	9									
09	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	283	1	5550	3	Y	30					77
							33	9									
10	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	330	1	6688	3	Y	40					117
							44	9									
11	5190	X	4556	-0-	-634	-0-	239	1	4317	3	Y	-0-	50	1			67
*12	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	275	1	5246	3	Y	-0-	67	1	3	6	-0-
*01	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	275	1	5254	3	Y	28					25
							31	9									

EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

EL GATO WELL #: 19 RRCID -> 130011 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 WELL #: 7 RRCID -> 144515 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341

08	589	N	532	-0-	-57	-0-	25	1	507	3	Y	-0-				-0-
09	570	N	411	-0-	-159	-0-	20	1	391	3	Y	-0-				-0-
10	465	N	375	-0-	-90	-0-	18	1	357	3	Y	-0-				-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	23	1	402	3	Y	-0-				-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	22	1	407	3	Y	-0-				-0-
*01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	Y	-0-				-0-

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

08	2697	#	1006	-0-	-1691	-0-	552	1	454	2	N	-0-				-0-
09	1800	#	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-				-0-
10	1829	#	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-				-0-
11	1710	#	1503	-0-	-207	-0-	552	1	951	2	N	-0-				-0-
12	1767	#	692	-0-	-1075	-0-	552	1	140	2	N	-0-				-0-
01	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT				-0-

EL GRULLO (7780) 27965 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282027 COMPL. DATE 01/11/2016 TOTAL DEPTH 14050 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 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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					116
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-	5	1			111
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					111
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					111
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-	7	1			104
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					104

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	1393	R	1393	-0-	-0-	-0-	78	1	1315	2	N	-0-					36
09	1260	#	1124	-0-	-136	-0-	63	1	1061	2	N	-0-					36
10	1427	R	1427	-0-	-0-	-0-	80	1	1347	2	N	-0-					36
11	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	81	1	1357	2	N	-0-					36
12	1364	#	1341	-0-	-23	-0-	76	1	1265	2	N	-0-					36
01	1364	#	1262	-0-	-102	-0-	68	1	1150	2	N	40					76
							44	9									

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	1338	R	235	-0-	-1103	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					50
09	160	R	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					50
10	496	#	180	-0-	-316	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					50
11	330	#	4	-0-	-326	-0-	4	2			Y	-0-					50
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					50
*01	301	R	301	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	2					52
							2	9									

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	5820	R	1572	-0-	-4248	-0-	89	1	1483	2	Y	-0-					74
09	997	R	997	-0-	-0-	-0-	56	1	941	2	Y	-0-					74
10	1612	#	757	-0-	-855	-0-	42	1	715	2	Y	-0-					74
11	1560	#	1187	-0-	-373	-0-	67	1	1120	2	Y	-0-					74
12	1581	#	977	-0-	-604	-0-	55	1	922	2	Y	-0-					74
*01	1644	R	1644	-0-	-0-	-0-	92	1	1537	2	Y	14					88
							15	9									

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	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_____ 12/28/2018 - PLUGGED 12/28/18

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	476	R	476	-0-	-0-	-0-	465	2	11	9	N	10					26
09	454	R	454	-0-	-0-	-0-	443	2	11	9	N	10	18	1			18
10	466	R	466	-0-	-0-	-0-	455	2	11	9	N	10					28
11	450	#	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					28
12	465	#	441	-0-	-24	-0-	435	2	6	9	N	5	21	1			12
01	465	#	463	-0-	-2	-0-	457	2	6	9	N	5					17

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
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	403	#	311	-0-	-92	-0-	302	2	9	9	N	8					26
09	390	#	289	-0-	-101	-0-	280	2	9	9	N	8	14	1			20
10	403	#	360	-0-	-43	-0-	277	2	83	9	N	75	92	1			3
11	330	#	268	-0-	-62	-0-	256	2	12	9	N	11					14
12	341	#	281	-0-	-60	-0-	270	2	11	9	N	10	15	1			9
*01	390	R	390	-0-	-0-	-0-	305	2	85	9	N	77	77	1			9

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

08	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					17
09	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	3	1			14
10	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					14
11	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					14
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	1	1			13
01	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					13

BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

08	248	#	25	-0-	-223	-0-	24	2	1	9	N	1					42
09	240	#	22	-0-	-218	-0-	21	2	1	9	N	1	1	1			42
10	44	R	44	-0-	-0-	-0-	41	2	3	9	N	3					45
11	99	R	99	-0-	-0-	-0-	1	2	98	9	N	89	133	1			1
12	31	#	15	-0-	-16	-0-	14	2	1	9	N	1	1	1			1
01	31	#	12	-0-	-19	-0-	10	2	2	9	N	2					3

VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

08	341	#	299	-0-	-42	-0-	284	2	15	9	N	14					17
09	330	#	292	-0-	-38	-0-	281	2	11	9	N	10	14	1			13
10	341	#	266	-0-	-75	-0-	251	2	15	9	N	14					27
11	330	#	280	-0-	-50	-0-	254	2	26	9	N	24	47	1			4
12	341	#	278	-0-	-63	-0-	263	2	15	9	N	14	14	1			4
01	310	#	286	-0-	-24	-0-	275	2	11	9	N	10					14

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

08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					76
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	4			N	-0-					76
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	4			N	-0-					76
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	4			N	-0-					76
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	4			N	-0-					76
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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

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	62	N	46	-0-	-16	-0-	8	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	20	1	88	3	Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KENEDY,J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

08	9920	X	9316	-0-	-604	-0-	283	1	8874	3	Y	144	131	1			20
							1	4	158	9							
09	9090	X	8923	-0-	-167	-0-	242	1	8503	3	Y	162	157	1			25
							178	9									
10	9393	X	9230	-0-	-163	-0-	247	1	8797	3	Y	169	159	1			35
							186	9									
11	9090	X	8678	-0-	-412	-0-	261	1	8255	3	Y	147	156	1			26
							162	9									
12	9331	X	9032	-0-	-299	-0-	283	1	8564	3	Y	168	173	1			21
							185	9									
*01	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	284	1	8949	3	Y	152	135	1			38
							167	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

08	13857	X	8121	-0-	-5736	-0-	716	1	7284	3	Y	110	100	1			20
							121	9									
09	13410	X	13349	-0-	-61	-0-	1088	1	12046	3	Y	195	180	1			35
							215	9									
10	13857	X	9007	-0-	-4850	-0-	732	1	8114	3	Y	146	145	1			36
							161	9									
11	10440	X	7887	-0-	-2553	-0-	692	1	7062	3	Y	121	131	1			26
							133	9									
12	13795	X	11353	-0-	-2442	-0-	1069	1	10058	3	Y	205	202	1			29
							226	9									
*01	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	1383	1	12688	3	Y	264	224	1			69
							290	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

08	11315	X	7966	-0-	-3349	-0-	242	1	7601	3	Y	112	103	1			21
							123	9									
09	10950	X	8169	-0-	-2781	-0-	222	1	7819	3	Y	116	114	1			23
							128	9									
10	10974	X	7946	-0-	-3028	-0-	212	1	7629	3	Y	95	93	1			25
							105	9									
11	9300	X	8462	-0-	-838	-0-	253	1	8103	3	Y	96	100	1			21
							106	9									
12	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	283	1	8618	3	Y	115	117	1			19
							127	9									
*01	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	285	1	9012	3	Y	132	114	1			37
							145	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 #: 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	12493	X	8325	-0-	-4168	-0-	736	1	7503	3	Y	78	71	1			12
							86	9									
09	10140	X	7739	-0-	-2401	-0-	632	1	7013	3	Y	85	83	1			14
							94	9									
10	10447	X	9020	-0-	-1427	-0-	735	1	8161	3	Y	113	103	1			24
							124	9									
11	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	786	1	8025	3	Y	115	118	1			21
							127	9									
12	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	878	1	8264	3	Y	118	123	1			16
							130	9									
*01	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	1135	1	10449	3	Y	121	106	1			31
							133	9									

KENEDY, JOHN G. JR."J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

08	4588	X	1240	-0-	-3348	-0-	38	1	1183	3	Y	17	15	1			3
							19	9									
09	1050	X	767	-0-	-283	-0-	21	1	735	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
10	1085	X	963	-0-	-122	-0-	26	1	923	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
11	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	43	1	1361	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
12	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	56	1	1676	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
*01	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	51	1	1616	3	Y	20	18	1			6
							22	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

08	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	961	1	9760	3	Y	190	173	1			31
							1	4	209	9							
09	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	817	1	9044	3	Y	176	176	1			31
							194	9									
10	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	821	1	9080	3	Y	205	191	1			45
							226	9									
11	10350	X	10173	-0-	-177	-0-	890	1	9064	3	Y	199	206	1			38
							219	9									
12	10695	X	10578	-0-	-117	-0-	994	1	9333	3	Y	228	234	1			32
							251	9									
01	10695	X	10609	-0-	-86	-0-	1022	1	9380	3	Y	188	169	1			51
							207	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 #: 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	4092	X	3625	-0-	-467	-0-	322	1	3301	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3750	X	3374	-0-	-376	-0-	277	1	3095	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3875	X	3851	-0-	-24	-0-	317	1	3532	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	573	1	5881	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	401	1	3793	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	359	1	3310	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	191	1	6031	3	Y	84	76	1			12
							92	9									
09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	170	1	5990	3	Y	84	83	1			13
							92	9									
10	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	171	1	6155	3	Y	84	80	1			17
							92	9									
11	6120	X	5936	-0-	-184	-0-	178	1	5678	3	Y	73	78	1			12
							80	9									
12	6448	X	6375	-0-	-73	-0-	200	1	6080	3	Y	86	89	1			9
							95	9									
*01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	196	1	6198	3	Y	86	75	1			20
							95	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	3100	N	3036	-0-	-64	753	91	1	2937	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	1589	N	836	-0-	-753	-0-	23	1	791	3	Y	20	18	1			3
							22	9									
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	41	1	1445	3	Y	36	32	1			7
							40	9									
11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	89	1	2695	3	Y	38	34	1			4
							42	9									
01	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	43	1	1352	3	Y	16	16	1			4
							18	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 #: 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	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	655	1	6659	3	Y	84	74	1			11
							92	9									
09	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	615	1	6810	3	Y	109	104	1			16
							120	9									
10	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	598	1	6632	3	Y	103	99	1			20
							113	9									
11	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	617	1	6293	3	Y	93	98	1			15
							102	9									
12	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	683	1	6433	3	Y	106	109	1			12
							117	9									
*01	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	666	1	6124	3	Y	88	79	1			21
							97	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	2683	-0-	-262	-0-	229	1	2298	3	Y	142	122	1			23
							156	9									
09	2700	X	2418	-0-	-282	-0-	191	1	2085	3	Y	129	128	1			24
							142	9									
10	2790	X	2374	-0-	-416	-0-	187	1	2048	3	Y	126	121	1			29
							139	9									
11	2610	N	2353	-0-	-257	-0-	200	1	2002	3	Y	137	140	1			26
							151	9									
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	232	1	2152	3	Y	164	167	1			23
							180	9									
*01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	245	1	2222	3	Y	148	131	1			40
							163	9									

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16058	X	14255	-0-	-1803	-0-	433	1	13594	3	Y	206	188	1			34
							1	4	227	9							
09	15150	X	13784	-0-	-1366	-0-	375	1	13188	3	Y	201	199	1			36
							221	9									
10	15655	X	14294	-0-	-1361	-0-	381	1	13700	3	Y	194	185	1			45
							213	9									
11	15150	X	12830	-0-	-2320	-0-	385	1	12270	3	Y	159	172	1			32
							175	9									
12	14260	X	13492	-0-	-768	-0-	423	1	12865	3	Y	185	190	1			27
							204	9									
01	14291	X	13687	-0-	-604	-0-	413	1	13065	3	Y	190	166	1			51
							209	9									

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	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	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-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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	1395	X	611	-0-	-784	-0-	20	1	516	3	Y	68	58	1			12
							75	9									
09	1350	X	680	-0-	-670	-0-	20	1	576	3	Y	76	73	1			15
							84	9									
10	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	41	1	1366	3	Y	76	72	1			19
							84	9									
11	1350	X	61	-0-	-1289	-0-	2	1	56	3	Y	3	17	1			5
							3	9									
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	30	1	875	3	Y	44	41	1			8
							48	9									
01	1395	N	1143	-0-	-252	-0-	35	1	1003	3	Y	95	77	1			26
							105	9									

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	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	406	1	4138	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
09	3870	X	2934	-0-	-936	-0-	241	1	2670	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
10	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	411	1	4579	3	Y	35	31	1			8
							39	9									
11	3870	X	2971	-0-	-899	-0-	262	1	2688	3	Y	19	23	1			4
							21	9									
12	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	467	1	4403	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
01	3999	X	2163	-0-	-1836	-0-	210	1	1938	3	Y	14	14	1			4
							15	9									

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	19065	X	12446	-0-	-6619	-0-	1100	1	11218	3	Y	116	106	1			18
							128	9									
09	16380	X	15244	-0-	-1136	-0-	1245	1	13825	3	Y	158	150	1			26
							174	9									
10	16926	X	12089	-0-	-4837	-0-	988	1	10967	3	Y	122	120	1			28
							134	9									
11	15240	X	10861	-0-	-4379	-0-	958	1	9790	3	Y	103	111	1			20
							113	9									
12	15748	X	14051	-0-	-1697	-0-	1333	1	12556	3	Y	147	147	1			20
							162	9									
*01	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	1669	1	15356	3	Y	156	136	1			40
							172	9									

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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	42	1	196	3	Y	2	1	1			1
							2	4	2	9							
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	42	1	214	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	50	1	292	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	41	1	231	3	Y	1	2	1			-0-
							1	4	1	9							
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	35	1	196	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	341	N	121	-0-	-220	-0-	22	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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	10757	X	9998	-0-	-759	-0-	304	1	9528	3	Y	150	137	1			24
							1	4	165	9							
09	10080	X	9457	-0-	-623	-0-	257	1	9042	3	Y	144	143	1			25
							158	9									
10	10416	X	10096	-0-	-320	-0-	270	1	9626	3	Y	182	168	1			39
							200	9									
11	10080	X	9654	-0-	-426	-0-	290	1	9180	3	Y	167	175	1			31
							184	9									
12	10013	X	9958	-0-	-55	-0-	312	1	9437	3	Y	190	196	1			25
							209	9									
01	10106	X	9716	-0-	-390	-0-	294	1	9249	3	Y	157	141	1			41
							173	9									

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	4371	X	4231	-0-	-140	-0-	129	1	3999	3	Y	94	85	1			16
							103	9									
09	4320	X	3882	-0-	-438	-0-	107	1	3678	3	Y	88	87	1			17
							97	9									
10	4464	X	3931	-0-	-533	-0-	105	1	3729	3	Y	88	84	1			21
							97	9									
11	4320	X	3575	-0-	-745	-0-	108	1	3383	3	Y	76	81	1			16
							84	9									
12	4216	X	3660	-0-	-556	-0-	115	1	3450	3	Y	86	88	1			14
							95	9									
01	4216	X	3679	-0-	-537	-0-	112	1	3484	3	Y	75	67	1			22
							83	9									

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	5735	X	5172	-0-	-563	-0-	451	1	4565	3	Y	142	130	1			28
							156	9									
09	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	432	1	4778	3	Y	100	105	1			23
							110	9									
10	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	542	1	6005	3	Y	122	114	1			31
							134	9									
11	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	544	1	5538	3	Y	105	111	1			25
							116	9									
12	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	542	1	5097	3	Y	103	109	1			19
							113	9									
01	5735	X	4907	-0-	-828	-0-	473	1	4350	3	Y	76	70	1			25
							84	9									

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	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-

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	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-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	4185	X	3864	-0-	-321	-0-	338	1	3423	3	Y	94	89	1			17
							103	9									
09	3900	X	3676	-0-	-224	-0-	298	1	3279	3	Y	90	90	1			17
							99	9									
10	4030	X	3973	-0-	-57	-0-	321	1	3547	3	Y	95	89	1			23
							105	9									
11	3900	X	3890	-0-	-10	-0-	340	1	3454	3	Y	87	92	1			18
							96	9									
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	373	1	3510	3	Y	99	102	1			15
							109	9									
01	3968	X	3713	-0-	-255	-0-	356	1	3269	3	Y	80	72	1			23
							88	9									

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	243	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	17	1	183	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	18	1	187	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	304	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
01	279	N	161	-0-	-118	-0-	15	1	140	3	Y	5	5	1			3
							6	9									

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	62	1	628	3	Y	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	61	1	673	3	Y	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	69	1	774	3	Y	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	62	1	633	3	Y	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	87	1	825	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	750	-0-	-87	-0-	73	1	677	3	Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-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-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3379	X	2410	-0-	-969	-0-	76	1	2080	3	Y	231	217	1			42
							254	9									
09	3270	X	2028	-0-	-1242	-0-	59	1	1753	3	Y	196	200	1			38
							216	9									
10	3379	X	1951	-0-	-1428	-0-	55	1	1694	3	Y	184	177	1			45
							202	9									
11	2370	X	1196	-0-	-1174	-0-	38	1	1040	3	Y	107	126	1			26
							118	9									
12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	142	1	3868	3	Y	440	408	1			58
							484	9									
01	2418	X	1836	-0-	-582	-0-	57	1	1604	3	Y	159	165	1			52
							175	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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

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

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	106	1	2869	3	Y	315	274	1			49
							1	4	347	9							
09	2250	X	1106	-0-	-1144	-0-	32	1	958	3	Y	105	131	1			23
							116	9									
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	113	1	3509	3	Y	375	322	1			76
							413	9									
11	2250	X	814	-0-	-1436	-0-	26	1	709	3	Y	72	125	1			23
							79	9									
12	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	154	1	4185	3	Y	470	433	1			60
							517	9									
01	2325	X	690	-0-	-1635	-0-	21	1	604	3	Y	59	91	1			28
							65	9									

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	35683	X	35683	-0-	-0-	-0-	1085	1	33947	3	Y	591	538	1			92
							1	4	650	9							
09	31953	X	31953	-0-	-0-	-0-	872	1	30389	3	Y	629	616	1			105
							692	9									
10	34764	X	34764	-0-	-0-	-0-	930	1	33062	3	Y	702	656	1			151
							772	9									
11	29550	X	29430	-0-	-120	-0-	884	1	27961	3	Y	531	580	1			102
							1	4	584	9							
12	30535	X	30098	-0-	-437	-0-	944	1	28483	3	Y	610	632	1			80
							671	9									
*01	32910	X	32910	-0-	-0-	-0-	997	1	31084	3	Y	754	646	1			188
							829	9									

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	99	1	1005	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
09	900	N	891	-0-	-9	-0-	72	1	799	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
10	930	N	691	-0-	-239	-0-	55	1	617	3	Y	17	16	1			6
							19	9									
11	900	N	732	-0-	-168	-0-	64	1	649	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
12	930	N	599	-0-	-331	-0-	56	1	526	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
*01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	128	1	1170	3	Y	29	24	1			10
							32	9									

KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682

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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

08	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	304	1	9410	3	Y	223	203	1			38
							1	4	245	9							
09	10020	X	9329	-0-	-691	-0-	255	1	8835	3	Y	217	215	1			40
							239	9									
10	10354	X	9547	-0-	-807	-0-	256	1	9048	3	Y	221	210	1			51
							243	9									
11	9630	X	9170	-0-	-460	-0-	276	1	8673	3	Y	201	212	1			40
							221	9									
12	9951	X	9446	-0-	-505	-0-	296	1	8897	3	Y	230	237	1			33
							253	9									
01	9951	X	9385	-0-	-566	-0-	284	1	8881	3	Y	200	179	1			54
							220	9									

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	3441	X	3197	-0-	-244	-0-	51	1	3133	2	N	12					194
							13	9									
09	3330	X	3065	-0-	-265	-0-	46	1	2822	2	N	179	179	1			194
							197	9									
10	3441	X	2631	-0-	-810	-0-	44	1	2584	2	N	3					197
							3	9									
11	3330	X	3038	-0-	-292	-0-	47	1	2789	2	N	184	182	1			199
							202	9									
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	52	1	3192	2	N	175	173	1			201
							193	9									
01	3193	X	2614	-0-	-579	-0-	46	1	2568	2	N	-0-					201

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

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

08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2018 - P/A 08/21/18																	

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

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2018 - PLUGGED 08/22/18																	

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 2100 PERF. N/A

08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18																	

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 2100 PERF. N/A

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18																	

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

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

ORPHAN WELLS, LLC 627006
HINOJOSA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141392 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 4326 - 4344

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018 - PLUGGED 08/29/18

EL STAGGS (6100) 28180 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 193691 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105

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

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

GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

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

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187411 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255 X	3053	-0-	-202	-0-	415	1	2636	3	N	2	3	1			65
						2	9									
09	3150 X	2999	-0-	-151	-0-	400	1	2597	3	N	2	3	1			64
						2	9									
10	3255 X	2862	-0-	-393	-0-	402	1	2459	3	N	1					65
						1	9									
11	3150 X	2944	-0-	-206	-0-	382	1	2560	3	N	2	3	1			64
						2	9									
12	3255 X	3147	-0-	-108	-0-	437	1	2707	3	N	3					67
						3	9									
01	2666 X	2248	-0-	-418	-0-	204	1	2018	3	N	24	3	1			88
						26	9									

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	545	1	2519	3	N	9	12	1			161
							10	9									
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	533	1	2443	3	N	14	13	1	1	6	161
							15	9									
10	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	523	1	2293	3	N	11					172
							12	9									
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	535	1	2552	3	N	27	13	1			186
							30	9									
*12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	569	1	2675	3	N	58	192	1			52
							64	9									
01	2976	X	2760	-0-	-216	-0-	527	1	2205	3	N	25	15	1			62
							28	9									

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

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

SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 B UNIT WELL #: 9 RRCID -> 248414 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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-

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	87	1			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

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

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

08	8711	X	7663	-0-	-1048	-0-	1362	1	6297	3	N	4	114	1			3
							4	9									
09	8040	X	7672	-0-	-368	-0-	1372	1	6296	3	N	4	7	1			-0-
							4	9									
10	7874	X	6935	-0-	-939	-0-	1290	1	5642	3	N	3					3
							3	9									
11	9900	X	6981	-0-	-2919	-0-	1207	1	5771	3	N	3	6	1			-0-
							3	9									
12	10881	X	7145	-0-	-3736	-0-	1251	1	5890	3	N	4					4
							4	9									
01	10881	X	5642	-0-	-5239	-0-	1084	1	4547	3	N	10	10	1			4
							11	9									

OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282832 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7497 - 7511

08	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	1537	1	9774	3	N	51	88	1			123
							56	9									
09	12300	X	10097	-0-	-2203	-0-	1305	1	8472	3	N	291	157	1	1	6	256
							320	9									
10	12958	X	9757	-0-	-3201	-0-	1356	1	8284	3	N	106	241	1			121
							117	9									
11	12540	X	12196	-0-	-344	-0-	1576	1	10564	3	N	51	10	1			162
							56	9									
12	12958	X	12360	-0-	-598	-0-	1711	1	10585	3	N	58					220
							64	9									
*01	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	986	1	9772	3	N	61	208	1			73
							67	9									

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 068207 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	-0-	13	1			10
01	14B2 EXT	696	-0-	696	696	696	2			Y	-0-					10

CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 10284 - 10410

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

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

ELLEN (VICKSBURG) //CONT.// 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	530	-0-	-90	-0-	116	1	412	2	N	2					207
							2	9									
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	168	1	333	2	N	1					208
							1	9									
10	589	N	207	-0-	-382	-0-	56	1	151	2	N	-0-					208
11	510	N	447	-0-	-63	-0-	89	1	341	2	N	15					223
							17	9									
12	527	N	466	-0-	-61	-0-	91	1	369	2	Y	5	191	1			37
							6	9									
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					37

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206

08	1488	N	757	-0-	-731	-0-	166	1	591	2	N	-0-					102
09	1290	N	638	-0-	-652	-0-	214	1	424	2	N	-0-					102
10	1085	N	962	-0-	-123	-0-	260	1	702	2	N	-0-					102
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	282	1	1074	2	N	-0-					102
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	134	1	543	2	Y	-0-	102	1			-0-
01	961	N	509	-0-	-452	-0-	509	2			Y	-0-					-0-

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

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-					Y	-0-	5	1			13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	439	1	1565	2	N	-0-					240
09	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	631	1	1252	2	N	-0-					240
10	2077	N	770	-0-	-1307	-0-	208	1	562	2	N	-0-					240
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	488	1	1857	2	N	-0-					240
12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	504	1	2050	2	Y	-0-	233	1			7
*01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					7

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

08	434	N	318	-0-	-116	-0-	70	1	248	2	N	-0-					33
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	111	1	220	2	N	-0-					33
10	341	N	211	-0-	-130	-0-	57	1	154	2	N	-0-					33
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	85	1	324	2	N	-0-					33
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	80	1	326	2	Y	-0-	31	1			2
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					2

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

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

WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

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

BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

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	-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

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208

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

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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.		-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-

DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

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

08	14B2	EXT	948	-0-	948	1148	266	1	682	3	N	-0-					-0-
09	1381	X	233	-0-	-1148	-0-	43	1	187	3	N	3					3
							3	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)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-

DCR-STATE 366/76/64/54/D WELL #: 3605 RRCID -> 177288 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515

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-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

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-

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	186	1	476	3	N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	83	1	352	3	N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	102	1	517	3	N	4	2	1			2
							4	9									
11	630	N	591	-0-	-39	-0-	49	1	540	3	N	2					4
							2	9									
12	465	N	420	-0-	-45	-0-	87	1	319	3	N	13					17
							14	9									
01	620	N	508	-0-	-112	-0-	65	1	402	3	N	37	39	1			15
							41	9									

DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

08	1178	N	445	-0-	-733	-0-	122	1	313	3	N	9	8	1			70
							10	9									
09	690	X	271	-0-	-419	-0-	51	1	214	3	N	5					75
							6	9									
10	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	153	1	776	3	N	86	75	1			86
							95	9									
11	883	X	883	-0-	-0-	-0-	74	1	809	3	N	-0-					86
12	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	225	1	822	3	N	6					92
							7	9									
*01	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	197	1	1206	3	N	25	84	1			33
							28	9									

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1426	N	635	-0-	-791	-0-	176	1	449	3	N	9	2	1			15
							10	9									
09	960	X	339	-0-	-621	-0-	63	1	266	3	N	9					24
							10	9									
10	933	X	933	-0-	-0-	-0-	153	1	776	3	N	4	13	1			15
							4	9									
11	960	X	501	-0-	-459	-0-	42	1	459	3	N	-0-					15
12	930	X	385	-0-	-545	-0-	81	1	296	3	N	7					22
							8	9									
01	930	X	904	-0-	-26	-0-	125	1	765	3	N	13	26	1			9
							14	9									

DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230

08	775	N	284	-0-	-491	-0-	80	1	204	3	N	-0-	57	1			-0-
09	450	N	263	-0-	-187	-0-	49	1	210	3	N	4					4
							4	9									
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	153	1	776	3	N	4	4	1			4
							4	9									
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	63	1	692	3	N	1					5
							1	9									
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	125	1	455	3	N	8					13
							9	9									
01	930	N	101	-0-	-829	-0-	13	1	85	3	N	3	12	1			4
							3	9									

DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1023	N	388	-0-	-635	-0-	106	1	272	3	N	9	3	1			23
							10	9									
09	570	N	205	-0-	-365	-0-	38	1	161	3	N	5					28
							6	9									
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	102	1	517	3	N	9	17	1			20
							10	9									
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	39	1	422	3	N	-0-					20
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	144	1	526	3	N	28					48
							31	9									
01	620	N	538	-0-	-82	-0-	72	1	441	3	N	23	52	1			19
							25	9									

DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

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

08	372	N	246	-0-	-126	-0-	69	1	177	3	N	-0-	14	1			-0-
09	360	X	122	-0-	-238	-0-	23	1	99	3	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B2 EXT		586	-0-	586	2141	159	1	408	3	N	17	2	1			15
							19	9									
09	2368	X	227	-0-	-2141	-0-	42	1	179	3	N	5					20
							6	9									
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	203	1	1036	3	N	9	14	1			15
							10	9									
11	450	N	413	-0-	-37	-0-	35	1	377	3	N	1					16
							1	9									
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	133	1	486	3	N	28					44
							31	9									
*01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	72	1	441	3	N	23	49	1			18
							25	9									

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	2945	X	388	-0-	-2557	-0-	104	1	269	3	N	14	9	1			75
							15	9									
09	2185	X	535	-0-	-1650	-0-	101	1	428	3	N	5					80
							6	9									
10	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	356	1	1811	3	N	9	42	1			47
							10	9									
11	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	109	1	1186	3	N	1					48
							1	9									
12	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	300	1	1096	3	N	32					80
							35	9									
01	1860	N	1063	-0-	-797	-0-	144	1	882	3	N	34	84	1			30
							37	9									

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	266	1	681	3	N	9	1	1			8
							10	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2552	X	388	-0-	-2164	-0-	106	1	272	3	N	9	1	1			8
							10	9									
09	570	N	90	-0-	-480	-0-	17	1	73	3	N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-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 #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

08	558	N	341	-0-	-217	-0-	96	1	245	3	N	-0-					-0-
09	510	X	163	-0-	-347	-0-	31	1	132	3	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 151330 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984

08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	189	-0-	-141	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5402 RRCID -> 143100 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978

08	14B2 EXT		95	-0-	95	238	27	1	68	3	N	-0-					-0-
09	392	X	154	-0-	-238	-0-	30	1	124	3	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	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-

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

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 176541 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12094 - 12344

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

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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

08	17120 X	17120	-0-	-0-	-0-	686	1	16434	2	N	-0-					-0-
09	15941 X	15941	-0-	-0-	-0-	655	1	15286	2	N	-0-					-0-
10	16628 X	16628	-0-	-0-	-0-	665	1	15963	2	N	-0-					-0-
11	15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	568	1	14820	2	N	-0-					-0-
*12	15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	585	1	15035	2	N	-0-					-0-
*01	16223 X	16223	-0-	-0-	-0-	585	1	15638	2	N	-0-					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
LOPEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 279121 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12841 - 12983

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

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) //CONT.// 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

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

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

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 280989 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9026 - 9034

08	13144 X	8751	-0-	-4393	-0-	995	1	7646	2	Y	100	100	1			-0-
						110	9									
09	8970 X	8175	-0-	-795	-0-	1099	1	6859	2	Y	90	90	1			-0-
						118	4	99	9							
10	9269 X	8144	-0-	-1125	-0-	1155	1	6790	2	Y	93	93	1			-0-
						97	4	102	9							
11	8460 X	7069	-0-	-1391	-0-	365	1	6495	2	Y	103	93	1			10
						96	4	113	9							
12	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	245	1	6576	2	Y	93	95	1			8
						93	4	102	9							
*01	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	262	1	6389	2	Y	82	84	1			6
						101	4	90	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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,L-5A) 28991 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL M-098041 / TR 52 WELL #: 6 RRCID -> 282671 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9482 - 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	57257		-0-	-0-	-57257	34902					N	-0-					-0-
09	55410		-0-	-0-	-55410	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	16310	R	16310	-0-	-0-	-0-	846	1	15045	2	N	179	159	1			20
							222	4	197	9							
12	28994	R	28994	-0-	-0-	-0-	1018	1	27273	2	N	290	286	1			24
							384	4	319	9							
*01	25816	R	25816	-0-	-0-	-0-	994	1	24209	2	N	209	218	1			15
							383	4	230	9							

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) 28991 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 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	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-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 U RRCID -> 040070 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	83	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	1011	-0-	-3143	-0-	98	1	755	2	Y	144	144	1			-0-
							158	9									
09	3990	X	717	-0-	-3273	-0-	91	1	570	2	Y	42	42	1			-0-
							10	4	46	9							
10	750	X	750	-0-	-0-	-0-	100	1	585	2	Y	52	52	1			-0-
							8	4	57	9							
11	990	X	657	-0-	-333	-0-	31	1	560	2	Y	53	53	1			-0-
							8	4	58	9							
12	660	X	660	-0-	-0-	-0-	21	1	567	2	Y	58	54	1			4
							8	4	64	9							
*01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	22	1	547	2	Y	45	46	1			3
							9	4	50	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

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-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280148 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10134

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-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	315	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

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

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-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-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-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452

08	1612	N	1783	-0-	171	B	-1811402	198	1	1525	2	Y	30	30	1		-0-
								27	4	33	9						
09	1560	N	451	-0-	-1109	B	-1811402	57	1	358	2	Y	27	27	1		-0-
								6	4	30	9						
10	0	N	254	-0-	254	B	-1811148	32	1	188	2	Y	28	28	1		-0-
								3	4	31	9						
11	1560	N	187	-0-	-1373	B	-1811148	9	1	161	2	Y	14	13	1		1
								2	4	15	9						
12	0	N	160	-0-	160	B	-1810988	6	1	152	2	Y	-0-	1	1		-0-
								2	4								
01	186	N	168	-0-	-18	B	-1810988	6	1	149	2	Y	10	9	1		1
								2	4	11	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	120	-0-	-128	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) //CONT.// 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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	3100	N	2465	-0-	-635	5766	2465	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2301	-0-	-699	5067	2301	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1196	-0-	-1904	3163	1196	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2180	-0-	-820	2343	2180	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2341	-0-	-759	1584	2341	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2185	-0-	-915	669	2185	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	124	N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	11	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	25	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-14) 29010 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203752 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	5611	-0-	-0-	-0-	273	1	5307	3	Y	28	21	1			7
							31	9									
09	5663	R	5663	-0-	-0-	-0-	294	1	5367	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
10	5332	R	5332	-0-	-0-	-0-	273	1	5056	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	280	1	5176	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	5394		5481	-0-	87	87	286	1	5182	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
01	5394		5073	-0-	-321	-0-	268	1	4773	3	Y	29	27	1			4
							32	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-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 183071 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601

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

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	4	1	82	3	Y	361	334	1			125
							397	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	39	-0-	-411 B	-0-	2	1	37	3	Y	-0-	125	1			-0-
10	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	1	1	16	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2999	N	579	-0-	-2420 B	-0-	58	1	459	2	Y	56					132
							62	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	612	-0-	-258 B	-0-	62	1	491	2	Y	54	93	1			93
							59	9									
10	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	35	1	273	2	Y	23					116
							25	9									
11	570	N	391	-0-	-179 B	-0-	36	1	288	2	Y	61	96	1			81
							67	9									
12	620	N	270	-0-	-350 B	-0-	22	1	176	2	Y	65	113	1			33
							72	9									
01	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	31	1	249	2	Y	55					88
							61	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
*01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

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

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827

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

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 7172 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	67 124	1 9	1293	3	Y	113	91	1			34
09	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	67 9	1 9	1223	3	Y	8	35	1			7
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	67 13	1 9	1235	3	Y	12	18	1			1
11	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	64 20	1 9	1172	3	Y	18	19	1			-0-
12	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	63 20	1 9	1133	3	Y	18	14	1			4
*01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	69 18	1 9	1228	3	Y	16	18	1			2

MCGILL BROS. O/A WELL #: 1-T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020

08	2697	X	2332	-0-	-365	-0-	264	1	2068	3	Y	-0-					-0-
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	376	1	2394	3	Y	-0-					-0-
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	345	1	2337	3	Y	-0-					-0-
11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	248	1	2450	3	Y	-0-					-0-
*12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	169	1	2426	3	Y	-0-					-0-
*01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	172	1	2557	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	192892					Y	22	18	1			11
09	SWR	10	4	-0-	4	192896	2	3	2	9	Y	2	7	1			6
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	192896					Y	3	4	1			5
11	SWR	10	8	-0-	8	192904	1 4	1 9	3	3	Y	4	4	1			5
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	192904					Y	3	3	1			5
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	192904					Y	3	4	1			4

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	3906	X	3054	-0-	-852	-0-	148	1	2869	3	Y	34	26	1			10
							37	9									
09	3600	X	2892	-0-	-708	-0-	150	1	2739	3	Y	3	11	1			2
							3	9									
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	142	1	2621	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	2850	X	2775	-0-	-75	-0-	142	1	2630	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	157	1	2848	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	2945	X	2923	-0-	-22	-0-	156	1	2765	3	Y	2	2	1			1
							2	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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	30	1	548	3	Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	Y	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	Y	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	Y	-0-					-0-
*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3287	-0-	-1828	-0-	362	1	2896	2	Y	26					86
							29	9									
09	4410	X	2567	-0-	-1843	-0-	282	1	2246	2	Y	35	60	1			61
							39	9									
10	4278	X	1885	-0-	-2393	-0-	208	1	1658	2	Y	17					78
							19	9									
11	4140	X	3292	-0-	-848	-0-	362	1	2886	2	Y	40	78	1			40
							44	9									
12	4278	X	3153	-0-	-1125	-0-	346	1	2760	2	Y	43	62	1			21
							47	9									
01	3286	X	3030	-0-	-256	-0-	333	1	2658	2	Y	35					56
							39	9									

MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734

08	713	N	510	-0-	-203	-0-	56	1	445	2	Y	8					24
							9	9									
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	55	1	440	2	Y	-0-	17	1			7
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	72	1	575	2	Y	6					13
							7	9									
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					13
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					13
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					13

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

08	372	N	308	-0-	-64	-0-	35	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	211	-0-	-119	-0-	29	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	54	1	361	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	153	-0-	-147	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	177	-0-	-164	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691

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

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

08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
10	403 N	121	-0-	-282	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
11	360 N	188	-0-	-172	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	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

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

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

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

LOPEZ, G. G. WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451

08	1984 X	977	-0-	-1007	-0-	48	1	929	3	Y	-0-					-0-
09	1920 X	1398	-0-	-522	-0-	73	1	1325	3	Y	-0-					-0-
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	64	1	1190	3	Y	-0-					-0-
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	59	1	1094	3	Y	-0-					-0-
*12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	66	1	1198	3	Y	-0-					-0-
01	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	62	1	1109	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4372	-0-	-402	-0-	213	1	4141	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
09	4470	X	3634	-0-	-836	-0-	189	1	3444	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
10	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	136	1	2507	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4290	X	3314	-0-	-976	-0-	170	1	3142	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	4402	X	2947	-0-	-1455	-0-	154	1	2791	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	4371	X	2767	-0-	-1604	-0-	147	1	2616	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

08	868	N	750	-0-	-118	-0-	37	1	713	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	826	-0-	-14	-0-	43	1	783	3	Y	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	42	1	768	3	Y	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	40	1	731	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	781	-0-	-25	-0-	41	1	740	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	761	-0-	-45	-0-	40	1	721	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

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. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

08	248	N	243	-0-	-5	-0-	12	1	231	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	12	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	158	-0-	-82	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	Y	-0-					-0-
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

08	2573	X	1392	-0-	-1181	-0-	63	1	1215	3	Y	104	85	1			30
							114	9									
09	2340	X	1438	-0-	-902	-0-	74	1	1356	3	Y	7	32	1			5
							8	9									
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	79	1	1463	3	Y	12	17	1			-0-
							13	9									
11	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	63	1	1169	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	61	1	1111	3	Y	13	10	1			3
							14	9									
01	1364	N	1090	-0-	-274	-0-	57	1	1022	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	75	1	1451	3	Y	23	17	1			8
							25	9									
09	1650	N	1499	-0-	-151	-0-	78	1	1420	3	Y	1	6	1			3
							1	9									
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	75	1	1386	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	80	1	1480	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	969	-0-	-581	-0-	51	1	918	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	782	-0-	-675	-0-	42	1	740	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2726	-0-	-405	-0-	130	1	2534	3	Y	56	50	1			20
							62	9									
09	2850	X	2679	-0-	-171	-0-	139	1	2536	3	Y	4	18	1			6
							4	9									
10	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	140	1	2583	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
11	2580	X	2474	-0-	-106	-0-	127	1	2341	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	2666	N	2390	-0-	-276	-0-	125	1	2257	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
01	2666	N	2405	-0-	-261	-0-	128	1	2273	3	Y	4	5	1			4
							4	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	587	-0-	-157	-0-	29	1	558	3	Y	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	44	1	812	3	Y	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	47	1	879	3	Y	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	38	1	703	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	668	-0-	-76	-0-	35	1	633	3	Y	-0-					-0-
*01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	45	1	801	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	192	-0-	-924	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	384	-0-	-366	-0-	20	1	364	3	Y	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	52	1	956	3	Y	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	88	1	1628	3	Y	-0-					-0-
*12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	88	1	1591	3	Y	-0-					-0-
*01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	68	1	1212	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	1860	-0-	-372	-0-	89	1	1734	3	Y	34	27	1			8
							37	9									
09	2040	X	1386	-0-	-654	-0-	72	1	1312	3	Y	2	10	1			-0-
							2	9									
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	68	1	1249	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1800	N	698	-0-	-1102	-0-	36	1	656	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	1426	N	785	-0-	-641	-0-	41	1	738	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	65	1	1147	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	16	1	310	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	16	1	294	3	Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	Y	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	Y	-0-					-0-
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

08	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	75	1	1451	3	Y	23	20	1			8
							25	9									
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	77	1	1402	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	64	1	1187	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	81	1	1492	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	70	1	1270	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
*01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	80	1	1422	3	Y	6	7	1			2
							7	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

08	DLQ H-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ H-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ H-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ H-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ H-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (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	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

ENCINO (7100) 29032 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROCHE, K.D. "E" WELL #: 10 RRCID -> 134807 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200

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

ENOS COOPER (J-2) 29157 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCCAMPBELL, J. WELL #: 1 RRCID -> 091996 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8848 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	199	2	4	9	N	4					52
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	116	2	6	9	N	5					57
10	186	N	74	-0-	-112	-0-	73	2	1	9	N	1					58
11	210	N	59	-0-	-151	-0-	55	2	4	9	N	4					62
12	124	N	43	-0-	-81	-0-	32	2	11	9	N	10					72
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	73	2	3	9	N	3					75

ESCOBAS 29273 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
PRESSLY OIL INTEREST, INC. 676076
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 155480 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 1023 - 1038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
RAMIREZ LTD WELL #: 1 RRCID -> 204279 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550

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

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

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

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2018 - PLUGGED 12/18/18

TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316

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

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

08	3441	X	932	-0-	-2509	-0-	45	1	887	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1375	-0-	-725	-0-	67	1	1308	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	1112	-0-	-1058	-0-	55	1	1057	2	N	-0-					-0-
11	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	26	1	1156	2	N	-0-					-0-
12	1426	X	906	-0-	-520	-0-	80	1	826	2	N	-0-					-0-
*01	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	140	1	1920	2	N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

08	2728	X	2330	-0-	-398	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2301	-0-	-339	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1947	-0-	-663	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2582	-0-	-797	-0-	2581	2	1	9	N	1	1	8			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	992	N	304	-0-	-688	-0-	15	1	289	2	N	-0-					-0-
09	480	N	203	-0-	-277	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	53	1	1022	2	N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	7	1	311	2	N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	50	-0-	-1035	-0-	3	1	47	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (12,200) //CONT.// 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

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

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

ESCONDIDO, EAST (6500) 29294 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PALOMAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 285868 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6427 - 6540

*01	1023	NO RPT	-0-	-1023	-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

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

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

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
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

*07	3100	N	1743	-0-	-1357	868	109	1	1634	3	N	-0-				-0-
08	2374	N	1506	-0-	-868	-0-	97	1	1409	3	N	-0-				-0-
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	138	1	1665	3	N	-0-				-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	138	1	1711	3	N	-0-				-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	128	1	1595	3	N	-0-				-0-
12	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	124	1	1485	3	N	-0-				-0-
*01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	122	1	1503	3	N	-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	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	1720	1	8122	2	N	-0-					2
09	9210	X	8965	-0-	-245	-0-	1605	1	7360	2	N	-0-					2
10	9672	X	9425	-0-	-247	-0-	1777	1	7648	2	N	-0-					2
11	9510	X	8776	-0-	-734	-0-	1615	1	7161	2	N	-0-					2
12	9827	X	7296	-0-	-2531	-0-	7296	2			N	-0-					2
01	9827	X	8530	-0-	-1297	-0-	1547	1	6983	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	DLQ G-10		11962	-0-	11962	11962	1112	1	10850	2	Y	-0-					6
10	DLQ G-10		10966	-0-	10966	22928	1136	1	9830	2	Y	-0-					6
11	31155	X	8227	-0-	-22928	-0-	896	1	7331	2	Y	-0-					6
12	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	1072	1	8493	2	Y	-0-					6
01	12369	X	8757	-0-	-3612	-0-	938	1	7819	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	2086	-0-	-1014	3065	288	1	1798	2	Y	-0-					2
09	3000	N	1464	-0-	-1536	1529	136	1	1328	2	Y	-0-					2
10	3100	N	1720	-0-	-1380	149	178	1	1542	2	Y	-0-					2
11	2106	N	1957	-0-	-149	-0-	213	1	1744	2	Y	-0-					2
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	206	1	1630	2	Y	-0-					2
*01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	199	1	1657	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	N	1631	-0-	-570	-0-	632	1	999	2	N	-0-					86
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	604	1	1951	2	N	-0-					86
10	2201	N	1692	-0-	-509	-0-	632	1	1060	2	N	-0-					86
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	611	1	1566	2	N	-0-					86
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	632	1	1588	2	N	-0-					86
*01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	632	1	1479	2	N	-0-					86

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	2015	X	1291	-0-	-724	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1800	-0-	-150	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1270	-0-	-590	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1269	-0-	-531	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
*12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	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	5022	X	3226	-0-	-1796	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4047	-0-	-633	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	1787	1	3332	2	N	-0-					-0-
11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	1789	1	3330	2	N	-0-					-0-
*12	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	1789	1	3330	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

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	11467	X	4894	-0-	-6573	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
11	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
*12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
*01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	434	N	68	-0-	-366	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					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	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1708	-0-	-92	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
*12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
*01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	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	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	667	1	4237	2	N	-0-					34
09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	682	1	4067	2	N	-0-					34
10	4960	X	4591	-0-	-369	-0-	663	1	3928	2	N	-0-					34
11	4800	X	4607	-0-	-193	-0-	742	1	3858	2	N	6	27	1			13
							7	9									
12	4960	X	3457	-0-	-1503	-0-	3457	2			N	-0-					13
01	4898	X	3938	-0-	-960	-0-	853	1	3081	2	N	4					17
							4	9									

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	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					33
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	27	1			12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					16

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	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	602	1	3823	2	N	-0-					31
09	3990	X	3918	-0-	-72	-0-	562	1	3356	2	N	-0-					31
10	4123	X	3687	-0-	-436	-0-	532	1	3155	2	N	-0-					31
11	3990	X	3128	-0-	-862	-0-	504	1	2617	2	N	6	26	1			11
							7	9									
12	4123	X	674	-0-	-3449	-0-	674	2			N	-0-					11
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	3					14

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	731	1	4639	2	N	-0-					33
09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	756	1	4509	2	N	-0-					33
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	805	1	4767	2	N	-0-					33
11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	754	1	3922	2	N	7	27	1			13
							8	9									
*12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					13
*01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	1147	1	4138	2	N	3					16
							3	9									

MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
11	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
*12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
*01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-

FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 M T WELL #: 1 RRCID -> 193508 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980

08	5084	X	4686	-0-	-398	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4125	-0-	-465	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4278	-0-	-465	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
11	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4610	-0-	-71	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
*01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

08	11718	X	9967	-0-	-1751	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	8995	-0-	-1475	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
10	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
11	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8552	-0-	-1430	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	8403	-0-	-2974	-0-	8403	2			N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

08	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	992	-0-	-118	-0-	992	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	925	-0-	-191	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
*01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1329	-0-	-345	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1124	-0-	-676	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	801	-0-	-1183	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	866	-0-	-281	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 198240 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10054 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2428	-0-	-152	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	1897	-0-	-769	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	1704	-0-	-876	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	1440	-0-	-1226	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	225	1	1062	2	N	-0-					100
09	1410	N	960	-0-	-450	-0-	172	1	788	2	N	-0-					100
10	1333	N	404	-0-	-929	-0-	76	1	328	2	N	-0-					100
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	325	1	1443	2	N	-0-					100
*12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1362	2	3	9	N	3					103
*01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	267	1	1207	2	N	-0-					103

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
*12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
*01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-

MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	575	-0-	-758	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	837	N	456	-0-	-381	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	309	-0-	-1644	-0-	309	2			N	-0-					-0-

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	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3023	2	14	9	N	13					13
10	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3384	2	48	9	N	44					57
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2988	2	15	9	N	14					71
*12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					71
*01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3200	2	8	9	N	7					78

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	4402	X	3561	-0-	-841	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4002	-0-	-258	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4172	-0-	-168	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3820	-0-	-380	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3596	-0-	-527	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3340	-0-	-845	-0-	3340	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	4991	X	4308	-0-	-683	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4102	-0-	-488	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4294	-0-	-449	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3796	-0-	-794	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4017	-0-	-602	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3846	-0-	-463	-0-	3846	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	992	N	924	-0-	-68	-0-	84	1	840	2	N	-0-					-0-
09	900	N	777	-0-	-123	-0-	73	1	704	2	N	-0-					-0-
10	930	N	831	-0-	-99	-0-	78	1	753	2	N	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	101	1	884	2	N	-0-					-0-
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	94	1	926	2	N	-0-					-0-
*01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	106	1	1043	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	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1943	-0-	-258	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1710	-0-	-491	-0-	1710	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	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			N	-0-					22
09	1020	N	909	-0-	-111	-0-	909	2			N	-0-					22
10	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					22
11	1050	N	859	-0-	-191	-0-	859	2			N	-0-					22
12	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					22
01	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					22

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	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 201878 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	161	1	1515	2	N	-0-					-0-
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	162	1	1461	2	N	-0-					-0-
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	168	1	1473	2	N	-0-					-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	153	1	1419	2	N	-0-					-0-
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	155	1	1366	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

VELA ESTATE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 202188 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846

08	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3505	-0-	-95	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3571	-0-	-149	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3278	-0-	-262	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3644	-0-	-14	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
*01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-

JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					51
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	852	2	26	9	N	24					75
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	N	5					80
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	927	2	4	9	N	4	1	1			83
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1088	2	154	9	N	140					223
*01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-	182	1	6	6	35

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 202838 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406

08	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	3002	2			N	-0-					21
09	3030	X	2944	-0-	-86	-0-	2944	2			N	-0-					21
10	3131	X	2966	-0-	-165	-0-	2966	2			N	-0-					21
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					21
*12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					21
*01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					21

SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240

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

08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09	960	N	654	-0-	-306	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	960	N	796	-0-	-164	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
*01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	69	1	649	2	N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	68	1	610	2	N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	61	1	529	2	N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	54	1	499	2	N	-0-					-0-
12	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	43	1	380	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
09	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2178	-0-	-147	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
*12	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
*01	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4170	-0-	1170	1170	4170	2			N	-0-					-0-
10	1822	N	652	-0-	-1170	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	632	-0-	-598	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	756	-0-	-670	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	672	-0-	-754	-0-	672	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	558	N	552	-0-	-6	-0-	53	1	499	2	N	-0-					-0-
09	630	N	565	-0-	-65	-0-	56	1	509	2	N	-0-					-0-
10	620	N	523	-0-	-97	-0-	54	1	469	2	N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	53	1	490	2	N	-0-					-0-
12	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	63	1	557	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	5208	X	5053	-0-	-155	-0-	883	1	4170	2	N	-0-					2
09	4950	X	4643	-0-	-307	-0-	831	1	3812	2	N	-0-					2
10	5115	X	5026	-0-	-89	-0-	947	1	4079	2	N	-0-					2
11	4890	X	4811	-0-	-79	-0-	885	1	3926	2	N	-0-					2
12	5053	X	3865	-0-	-1188	-0-	3865	2			N	-0-					2
01	5053	X	3424	-0-	-1629	-0-	621	1	2803	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	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					1
09	630	N	574	-0-	-56	-0-	574	2			N	-0-					1
10	930	N	395	-0-	-535	-0-	395	2			N	-0-					1
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					1
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					1
*01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	2	1	9	N	1					2

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	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	404	1	1049	2	N	-0-					15
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	444	1	1042	2	N	6					21
							7	9									
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	447	1	971	2	N	-0-					21
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	467	1	1198	2	N	-0-					21
12	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	1015	2			N	-0-					21
*01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	460	1	1059	2	N	-0-					21

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	2728	X	2374	-0-	-354	-0-	2374	2			N	-0-					9
09	2610	X	2433	-0-	-177	-0-	2433	2			N	-0-					9
10	2480	X	2473	-0-	-7	-0-	2473	2			N	-0-					9
11	2400	X	2281	-0-	-119	-0-	2281	2			N	-0-					9
12	2511	X	2157	-0-	-354	-0-	2157	2			N	-0-					9
01	2511	X	2353	-0-	-158	-0-	2353	2			N	-0-					9

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	6448	X	5515	-0-	-933	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4940	-0-	-1480	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5949	-0-	-685	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6208	-0-	-212	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6201	-0-	-92	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4795	-0-	-1157	-0-	4795	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	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	1988	-0-	-1236	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2835	-0-	-285	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2980	-0-	-244	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2991	-0-	-233	-0-	2991	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	279	N	196	-0-	-83	-0-	19	1	177	2	N	-0-					3
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	36	1	324	2	N	-0-					3
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	38	1	337	2	N	-0-					3
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	67	1	618	2	N	-0-					3
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					3
*01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	68	1	599	2	N	-0-					3

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	1116	N	793	-0-	-323	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	870	N	570	-0-	-300	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
11	780	N	428	-0-	-352	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
*01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	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	2945	X	1656	-0-	-1289	-0-	289	1	1367	2	N	-0-					1
09	2850	X	2368	-0-	-482	-0-	424	1	1944	2	N	-0-					1
10	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	497	1	2138	2	N	-0-					1
11	2760	X	2460	-0-	-300	-0-	453	1	2007	2	N	-0-					1
12	2449	N	1827	-0-	-622	-0-	1827	2			N	-0-					1
01	2635	N	2137	-0-	-498	-0-	388	1	1749	2	N	-0-					1

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	1178	N	594	-0-	-584	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	776	-0-	-424	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	901	-0-	-153	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					-0-
01	899	N	765	-0-	-134	-0-	765	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	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2975	-0-	-528	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3165	-0-	-225	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3205	-0-	-298	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3001	-0-	-502	-0-	3001	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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	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	1054	N	356	-0-	-698	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	990	N	426	-0-	-564	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			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	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					3
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					3
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					3
11	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					3
*12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					3
*01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					3

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	564	-0-	-2753	-0-	564	2			N	-0-					9
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					9
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					9
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					9
12	558	X	337	-0-	-221	-0-	337	2			N	-0-					9
01	558	X	289	-0-	-269	-0-	289	2			N	-0-					9

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
10	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
11	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
*12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
*01	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2853	-0-	-371	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2769	-0-	-351	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2765	-0-	-397	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2671	-0-	-179	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2451	-0-	-463	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
*01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 211538 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 212741 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3351	-0-	251	2135	3351	2			Y	-0-					-0-
09	5444	X	3309	-0-	-2135	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3072	-0-	-618	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3281	-0-	-532	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	4712	X	4484	-0-	-228	-0-	4484	2			N	-0-					7
09	4560	X	4168	-0-	-392	-0-	4168	2			N	-0-					7
10	4588	X	4578	-0-	-10	-0-	4578	2			N	-0-					7
11	4410	X	4251	-0-	-159	-0-	4251	2			N	-0-	7	1			-0-
12	4557	X	4244	-0-	-313	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4303	-0-	-285	-0-	4303	2			N	-0-					-0-

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

08	2286	X	1966	-0-	-320	-0-	1966	2			N	-0-					4
09	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					4
10	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					4
11	330	X	181	-0-	-149	-0-	181	2			N	-0-					4
*12	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					4
*01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					4

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

08	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	1449	2			N	-0-					7
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					7
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					7
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					7
12	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1486	2			N	-0-					7
01	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	1445	2			N	-0-					7

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	44	1	810	2	N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	43	1	772	2	N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	46	1	825	2	N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	752	2	N	-0-					-0-
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	70	1	1228	2	N	-0-					-0-
*01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	59	1	1093	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

08	4743	X	4324	-0-	-419	-0-	415	1	3909	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3979	-0-	-611	-0-	397	1	3582	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4168	-0-	-575	-0-	428	1	3740	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3930	-0-	-450	-0-	383	1	3547	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3618	-0-	-722	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4027	-0-	-282	-0-	411	1	3616	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

08	992	N	969	-0-	-23	-0-	169	1	800	2	N	-0-					-0-
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	160	1	734	2	N	-0-					-0-
10	961	N	877	-0-	-84	-0-	165	1	712	2	N	-0-					-0-
11	930	N	852	-0-	-78	-0-	157	1	695	2	N	-0-					-0-
12	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	169	1	763	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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	600	N	366	-0-	-234	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	540	N	333	-0-	-207	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 1 RRCID -> 214090 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352

08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4644	-0-	-426	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4891	-0-	-503	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4745	-0-	-475	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4812	-0-	-582	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4924	-0-	-439	-0-	4924	2			N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214176 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303

08	3565	X	2821	-0-	-744	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2881	-0-	-599	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3360	-0-	-236	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3134	-0-	-346	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
*12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2555	-0-	-793	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235

08	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	600	N	380	-0-	-220	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	466	2	1	9	N	1					1
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					1
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					1
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					1

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

08	341	N	104	-0-	-237	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
*01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

08	4356	X	2765	-0-	-1591	-0-	265	1	2500	2	N	-0-					-0-
09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	255	1	2306	2	N	-0-					-0-
10	1674	X	1599	-0-	-75	-0-	164	1	1435	2	N	-0-					-0-
11	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	248	1	2295	2	N	-0-					-0-
*12	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	1578	-0-	-96	-0-	161	1	1417	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	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-			26
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			26
10	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-			26
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			26
12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			26
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			26

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
09	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215949 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938

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

08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-			-0-
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-			-0-
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-			-0-
11	1950	N	1769	-0-	-181	-0-	1769	2			Y	-0-			-0-
12	1953	N	1745	-0-	-208	-0-	1745	2			Y	-0-			-0-
01	1984	N	1747	-0-	-237	-0-	1747	2			Y	-0-			-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-			-0-
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-			-0-
10	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	2304	2			N	-0-			-0-
11	2220	N	2213	-0-	-7	-0-	2213	2			N	-0-			-0-
12	2511	N	2324	-0-	-187	-0-	2324	2			N	-0-			-0-
01	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	2249	2			N	-0-			-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

08	1426	N	1029	-0-	-397	-0-	99	1	930	2	N	-0-			-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	104	1	942	2	N	-0-			-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	132	1	1151	2	N	-0-			-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	119	1	1107	2	N	-0-			-0-
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
01	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	116	1	1022	2	N	-0-			-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-			-0-
09	2520	N	1489	-0-	-1031	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
10	2356	N	1311	-0-	-1045	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
11	2490	N	1166	-0-	-1324	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
*12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
*01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
*12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
*01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	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	372	N	72	-0-	-300	-0-	20	1	52	2	N	-0-					15
09	360	N	86	-0-	-274	-0-	16	1	38	2	N	29					44
							32	9									
10	372	N	38	-0-	-334	-0-	11	1	24	2	N	3					47
							3	9									
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	8	1	20	2	N	-0-					47
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	4	2	25	9	N	23					70
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	2	N	-0-					70

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	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	1385	2			N	-0-					1
09	1380	N	1119	-0-	-261	-0-	1119	2			N	-0-					1
10	1612	N	1013	-0-	-599	-0-	1013	2			N	-0-					1
11	1350	N	1002	-0-	-348	-0-	1002	2			N	-0-					1
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					1
*01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					1

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	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4965	2	22	9	N	20					208
09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4693	2	14	9	N	13					221
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					221
11	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4451	2	70	9	N	64	143	1			142
*12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4700	2	8	9	N	7					149
*01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4560	2	35	9	N	32	110	1			71

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	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2278	-0-	-302	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2394	-0-	-303	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2558	-0-	-52	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
*12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3711	-0-	611	611	3711	2			N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2506	-0-	-1121	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	680	-0-	-2947	-0-	680	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216949 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2557	-0-	-109	-0-	245	1	2312	2	N	-0-					-0-
09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	265	1	2397	2	N	-0-					-0-
10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	285	1	2489	2	N	-0-					-0-
11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	263	1	2438	2	N	3					3
							3	9									
12	2666	N	2482	-0-	-184	-0-	2482	2			N	-0-					3
*01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	275	1	2418	2	N	-0-					3

SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7091	-0-	-628	-0-	1239	1	5852	2	N	-0-					1
09	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	1409	1	6464	2	N	-0-					1
10	7254	X	6795	-0-	-459	-0-	1281	1	5514	2	N	-0-					1
11	7020	X	6879	-0-	-141	-0-	1266	1	5613	2	N	-0-					1
12	8122	X	5744	-0-	-2378	-0-	5744	2			N	-0-					1
01	8122	X	7011	-0-	-1111	-0-	1272	1	5739	2	N	-0-					1

LAS AVISPAS WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3527	-0-	-596	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3928	-0-	-71	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3796	-0-	-74	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3148	-0-	-1161	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4018	-0-	-291	-0-	4018	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3683	-0-	-457	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3810	-0-	-468	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3710	-0-	-568	-0-	3710	2			N	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	829	-0-	-71	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	721	-0-	-119	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2989	-0-	-266	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2746	-0-	-314	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2862	-0-	-300	-0-	2847	2	15	9	N	14					14
11	3060	X	2650	-0-	-410	-0-	2650	2			N	-0-					14
12	3100	X	2549	-0-	-551	-0-	2549	2			N	-0-					14
01	2976	X	2489	-0-	-487	-0-	2489	2			N	-0-					14

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1556	2			N	-0-					5
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1516	2	2	9	N	2					7
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					7
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					7
*12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2176	2	1	9	N	1					8
*01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	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	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	360	N	161	-0-	-199	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	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	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		1080	-0-	1080	1080	1080	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		412	-0-	412	1492	412	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	1302	N	961	-0-	-341	-0-	92	1	869	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	104	1	935	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	113	1	990	2	N	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	105	1	972	2	N	2					2
							2	9									
12	1085	N	950	-0-	-135	-0-	950	2			N	-0-					2
01	1116	N	838	-0-	-278	-0-	86	1	752	2	N	-0-					2

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	50	1	497	2	N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	307	2	N	-0-					-0-
10	248	N	161	-0-	-87	-0-	15	1	146	2	N	-0-					-0-
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	18	1	162	2	N	-0-					-0-
12	248	N	65	-0-	-183	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
01	155	N	50	-0-	-105	-0-	5	1	45	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	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1193	-0-	-217	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	1266	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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	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	248	N	73	-0-	-175	-0-	13	1	60	2	N	-0-					1
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	112	1	513	2	N	-0-					1
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	42	1	182	2	N	-0-					1
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	54	1	241	2	N	-0-					1
12	651	N	154	-0-	-497	-0-	154	2			N	-0-					1
*01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	48	1	215	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	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	364	1	1718	2	N	-0-					21
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	321	1	1470	2	N	-0-					21
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	289	1	1244	2	N	-0-					21
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	264	1	1171	2	N	-0-					21
12	1457	N	1164	-0-	-293	-0-	1164	2			N	-0-					21
01	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	239	1	1078	2	N	2					23
							2	9									

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	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2521	-0-	-83	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
11	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3392	-0-	292	292	3392	2			N	-0-					-0-
*01	2849	N	2557	-0-	-292	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	838	1	7895	2	N	-0-					1
09	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	862	1	7786	2	N	-0-					1
10	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	914	1	7988	2	N	-0-					1
11	8460	X	8456	-0-	-4	-0-	824	1	7632	2	N	-0-					1
12	8928	X	7751	-0-	-1177	-0-	7751	2			N	-0-					1
01	8928	X	8314	-0-	-614	-0-	849	1	7465	2	N	-0-					1

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	2573	N	2330	-0-	-243	-0-	648	1	1682	2	N	-0-					11
09	2220	N	1836	-0-	-384	-0-	546	1	1283	2	N	6					17
							7	9									
10	2511	N	1528	-0-	-983	-0-	482	1	1046	2	N	-0-					17
11	2250	N	1862	-0-	-388	-0-	522	1	1340	2	N	-0-					17
12	1891	N	1277	-0-	-614	-0-	1277	2			N	-0-					17
*01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	536	1	1234	2	N	-0-					17

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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

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	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	362	1	3596	2	N	-0-					6
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	364	1	3514	2	N	-0-					6
10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	373	1	3620	2	N	-0-					6
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	367	1	3222	2	N	-0-					6
*12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	365	1	3581	2	N	-0-					6
*01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	327	1	3219	2	N	-0-					6

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	179	-0-	-162	-0-	16	1	163	2	N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	52	1	504	2	N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	52	1	502	2	N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	59	1	522	2	N	-0-					-0-
12	589	N	458	-0-	-131	-0-	42	1	416	2	N	-0-					-0-
*01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	53	1	521	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	233	1	2318	2	N	-0-					-0-
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	260	1	2517	2	N	-0-					-0-
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	262	1	2544	2	N	-0-					-0-
11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	255	1	2240	2	N	-0-					-0-
*12	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	235	1	2303	2	N	-0-					-0-
*01	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	240	1	2361	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	179	1	1777	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1725	-0-	-75	-0-	162	1	1563	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1637	-0-	-316	-0-	153	1	1484	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1412	-0-	-478	-0-	144	1	1268	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1333	-0-	-465	-0-	123	1	1210	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	130	1	1275	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	4619	X	3681	-0-	-938	-0-	643	1	3038	2	N	-0-					22
09	4440	X	4045	-0-	-395	-0-	724	1	3321	2	N	-0-					22
10	4557	X	4011	-0-	-546	-0-	756	1	3255	2	N	-0-					22
11	4410	X	4006	-0-	-404	-0-	737	1	3269	2	N	-0-					22
12	4402	X	3368	-0-	-1034	-0-	3368	2			N	-0-					22
01	4185	X	4011	-0-	-174	-0-	727	1	3283	2	N	1					23
							1	9									

RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	2133	-0-	-2889	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	608	-0-	-4342	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	824	-0-	-4291	-0-	824	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	736	-0-	-4214	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	801	-0-	-4283	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	708	-0-	-1431	-0-	708	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	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	178	1	839	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	571	-0-	-869	-0-	102	1	469	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	689	-0-	-675	-0-	130	1	559	2	N	-0-					-0-
11	990	N	585	-0-	-405	-0-	108	1	477	2	N	-0-					-0-
12	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	284	1	1280	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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	48	1	1009	2	N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	40	1	861	2	N	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	36	1	788	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	855	-0-	-165	-0-	36	1	819	2	N	-0-					-0-
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	48	1	1133	2	N	-0-					-0-
*01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	51	1	1102	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144

08	496	N	403	-0-	-93	-0-	112	1	291	2	N	-0-					15
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	135	1	316	2	N	6					21
							7	9									
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	198	1	429	2	N	-0-					21
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	161	1	413	2	N	-0-					21
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					21
*01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	199	1	458	2	N	-0-					21

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143

08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	206	1	2047	2	N	-0-					-0-
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	203	1	1963	2	N	-0-					-0-
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	237	1	2298	2	N	-0-					-0-
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	253	1	2224	2	N	-0-					-0-
*12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	232	1	2274	2	N	-0-					-0-
*01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	237	1	2331	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

08	7068	X	6991	-0-	-77	-0-	1222	1	5769	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6536	-0-	-214	-0-	1170	1	5366	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6236	-0-	-739	-0-	1176	1	5060	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	5736	-0-	-1044	-0-	1055	1	4681	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	5710	-0-	-1296	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
*01	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	1454	1	6563	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

08	1209	N	975	-0-	-234	-0-	170	1	805	2	N	-0-					21
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	147	1	672	2	N	-0-					21
10	1426	N	567	-0-	-859	-0-	107	1	460	2	N	-0-					21
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	173	1	766	2	N	-0-					21
12	837	N	225	-0-	-612	-0-	225	2			N	-0-					21
*01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	213	1	964	2	N	1					22
							1	9									

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	144	1	1434	2	N	-0-					-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	153	1	1475	2	N	-0-					-0-
10	899	N	427	-0-	-472	-0-	40	1	387	2	N	-0-					-0-
11	990	N	965	-0-	-25	-0-	99	1	866	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	93	1	915	2	N	-0-					-0-
*01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	79	1	773	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5000	-0-	-332	-0-	266	1	4734	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4862	-0-	-478	-0-	257	1	4605	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	4746	-0-	-1082	-0-	257	1	4489	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5245	-0-	-395	-0-	267	1	4978	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	4551	-0-	-1277	-0-	247	1	4304	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4534	-0-	-488	-0-	252	1	4282	2	N	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118

08	2046	N	1557	-0-	-489	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1347	-0-	-483	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1286	-0-	-512	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1057	-0-	-443	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	942	-0-	-453	-0-	942	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	786	-0-	-485	-0-	786	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, ALEJO WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962

08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226644 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750

08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					1
09	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	1748	2			N	-0-					1
10	2573	N	1741	-0-	-832	-0-	1741	2			N	-0-					1
11	2430	N	1721	-0-	-709	-0-	1721	2			N	-0-					1
12	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	1647	2			N	-0-					1
*01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					1

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

08	1302	N	1041	-0-	-261	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
*12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2			Y	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU WELL #: 1 RRCID -> 226782 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069

08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

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

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER B WELL #: 4 RRCID -> 227535 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	341	2	N	-0-			-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	328	2	N	-0-			-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	2	N	-0-			-0-
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	30	1	267	2	N	-0-			-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	2	N	-0-			-0-
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	35	1	344	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	567	1	5347	2	N	-0-			4
09	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	537	1	4844	2	N	-0-			4
10	5146	X	5113	-0-	-33	-0-	525	1	4588	2	N	-0-			4
11	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	486	1	4508	2	N	-0-			4
12	5146	X	4900	-0-	-246	-0-	4900	2			N	-0-			4
*01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	541	1	4758	2	N	-0-			4

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3371	-0-	-8	-0-	589	1	2782	2	N	-0-			8
09	3120	X	3022	-0-	-98	-0-	541	1	2481	2	N	-0-			8
10	3255	X	2357	-0-	-898	-0-	444	1	1913	2	N	-0-			8
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	625	1	2773	2	N	-0-			8
12	3379	X	2577	-0-	-802	-0-	2577	2			N	-0-			8
01	3379	X	2728	-0-	-651	-0-	495	1	2233	2	N	-0-			8

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	177	1	1672	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	1543	-0-	-377	-0-	154	1	1389	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1150	-0-	-803	-0-	118	1	1032	2	N	-0-			-0-
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	245	1	2269	2	N	-0-			-0-
*12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
*01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	232	1	2038	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			-0-
11	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
*12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-			-0-
*01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-			-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	1891	N	1672	-0-	-219	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1622	-0-	-148	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1320	-0-	-300	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1419	-0-	-255	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
*01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	628	2	78	9	N	71					89
09	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2			N	-0-					89
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					89
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					89
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					89
*01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					89

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	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	272	1	1284	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	269	1	1236	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	295	1	1268	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	260	1	1154	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1196	-0-	-354	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	260	1	1173	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	3348	X	2417	-0-	-931	-0-	2417	2			N	-0-					37
09	3120	X	2491	-0-	-629	-0-	2491	2			N	-0-					37
10	3224	X	2358	-0-	-866	-0-	2358	2			N	-0-					37
11	2640	X	1831	-0-	-809	-0-	1831	2			N	-0-					37
12	2728	X	1908	-0-	-820	-0-	1908	2			N	-0-					37
01	2573	X	1819	-0-	-754	-0-	1819	2			N	-0-					37

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	279	N	262	-0-	-17	-0-	22	1	240	2	N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	26	1	256	2	N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	351	2	N	-0-					-0-
11	240	N	133	-0-	-107	-0-	13	1	120	2	N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					16
09	2220	N	1856	-0-	-364	-0-	1856	2			N	-0-					16
10	2511	N	1922	-0-	-589	-0-	1922	2			N	-0-					16
11	2490	N	2100	-0-	-390	-0-	2100	2			N	-0-					16
*12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					16
*01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					16

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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	950	-0-	-228	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

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

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

08	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1316	-0-	-124	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
*01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					26
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					26
10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					26
11	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					26
*12	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					26
*01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					26

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					17
09	1200	N	749	-0-	-451	-0-	749	2			N	-0-					17
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					17
11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					17
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					17
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					17

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			Y	-0-					-0-
09	5490	X	5258	-0-	-232	-0-	5258	2			Y	-0-					-0-
10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			Y	-0-					-0-
11	5580	X	4941	-0-	-639	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5076	-0-	-690	-0-	5076	2			Y	-0-					-0-
01	5766	X	4803	-0-	-963	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236364 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-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	3627	X	3540	-0-	-87	-0-	189	1	3351	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3221	-0-	-289	-0-	170	1	3051	2	Y	-0-					-0-
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	176	1	3063	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3215	-0-	-205	-0-	163	1	3052	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3362	-0-	-172	-0-	182	1	3180	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3248	-0-	-286	-0-	181	1	3067	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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	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	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	196	1	2106	2	N	-0-					23
09	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	215	1	2107	2	N	-0-					23
10	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	225	1	2350	2	N	-0-					23
11	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	219	1	2012	2	N	-0-					23
*12	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					23
*01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	218	1	2064	2	N	-0-					23

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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	43	1	426	2	N	-0-					23
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	377	2	N	-0-					23
10	403	N	289	-0-	-114	-0-	27	1	262	2	N	-0-					23
11	390	N	251	-0-	-139	-0-	26	1	225	2	N	-0-					23
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	43	1	420	2	N	-0-					23
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	26	1	252	2	N	-0-					23

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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					10
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					10
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					10
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					10
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					10
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					10

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

08	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			Y	-0-					-0-
09	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			Y	-0-					-0-
10	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			Y	-0-					-0-
11	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			Y	-0-					-0-
*12	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			Y	-0-					-0-
*01	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			Y	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

08	9176	X	8407	-0-	-769	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8062	-0-	-818	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8738	-0-	-190	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8420	-0-	-220	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7961	-0-	-657	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8186	-0-	-556	-0-	8186	2			N	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900

08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			Y	-0-					-0-
09	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-
11	5190	X	4980	-0-	-210	-0-	4980	2			Y	-0-					-0-
12	5363	X	4920	-0-	-443	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-
01	5363	X	4923	-0-	-440	-0-	4923	2			Y	-0-					-0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

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

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953

08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	51	2	3	9	Y	3	10	1			2
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	51	2	3	9	Y	3					5
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	45	2	6	9	Y	5					10
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	2	3	9	Y	3					13
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	63	2	6	9	Y	5	10	1			8
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	45	2	4	9	Y	4					12

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

08	2139	N	1783	-0-	-356	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1748	-0-	-292	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
*12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	4371	X	4208	-0-	-163	-0-	4206	2	2	9	Y	2	9	1			1
09	4230	X	3886	-0-	-344	-0-	3884	2	2	9	Y	2					3
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4243	2	6	9	Y	5					8
11	4050	X	3832	-0-	-218	-0-	3829	2	3	9	Y	3					11
12	4185	X	4054	-0-	-131	-0-	4050	2	4	9	Y	4	10	1			5
01	4185	X	3932	-0-	-253	-0-	3926	2	6	9	Y	5					9

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	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
09	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
10	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
11	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
*12	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
*01	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	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	465	N	23	-0-	-442	-0-	2	1	21	2	N	-0-					2
09	450	N	35	-0-	-415	-0-	3	1	32	2	N	-0-					2
10	465	N	33	-0-	-432	-0-	3	1	30	2	N	-0-					2
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					2
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	36	1	353	2	N	-0-					2
*01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	30	1	299	2	N	-0-					2

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	2821	X	2715	-0-	-106	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
*12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
*01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	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	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					5
09	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			N	-0-					5
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					5
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					5
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					5
01	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					5

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	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	881	1	8745	2	N	-0-					8
09	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	888	1	8584	2	N	-0-					8
10	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	914	1	8857	2	N	-0-					8
11	9330	X	8870	-0-	-460	-0-	907	1	7963	2	N	-0-					8
12	9765	X	9343	-0-	-422	-0-	864	1	8479	2	N	-0-					8
01	9765	X	9536	-0-	-229	-0-	880	1	8656	2	N	-0-					8

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 243450 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1511	-0-	-259	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1252	-0-	-298	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	Y	3	9	1			4
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1142	2	2	9	Y	2					6
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1146	2	6	9	Y	5					11
11	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	1049	2	2	9	Y	2					13
12	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1096	2	4	9	Y	4	10	1			7
01	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	1047	2	6	9	Y	5					12

VASQUEZ, ROMEO J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 244694 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2743	-0-	-140	-0-	251	1	2492	2	N	-0-					97
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	262	1	2531	2	N	-0-					97
10	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	269	1	2613	2	N	-0-					97
11	2700	X	2524	-0-	-176	-0-	258	1	2266	2	N	-0-					97
12	2883	X	2654	-0-	-229	-0-	246	1	2408	2	N	-0-					97
01	2883	X	2713	-0-	-170	-0-	250	1	2463	2	N	-0-					97

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 245863 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1110	-0-	-450	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
*12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					20
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					20
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					20
11	510	N	217	-0-	-293	-0-	217	2			N	-0-					20
12	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-					20
*01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					20

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	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1299	-0-	-591	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1482	-0-	-285	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1409	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	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2132	-0-	-178	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2139	-0-	-111	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2185	-0-	-16	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	2207	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	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	134	1	1327	2	N	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	133	1	1283	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	126	1	1218	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	127	1	1111	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	116	1	1141	2	N	-0-					-0-
*01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	128	1	1261	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, DELIA WELL #: 8 RRCID -> 247131 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	121	1	1198	2	N	-0-			-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	116	1	1125	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	130	1	1261	2	N	-0-			-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	140	1	1233	2	N	-0-			-0-
*12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	184	1	1806	2	N	-0-			-0-
*01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	188	1	1844	2	N	-0-			-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 247229 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472

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

08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-			2
09	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	2			N	-0-			2
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			2
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			2
*12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			2
01	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			N	-0-			2

3J ZAPATA RANCHES WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052

08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	154	1	1217	3	N	-0-			-0-
09	1470	N	1275	-0-	-195	-0-	143	1	1132	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	122	1	927	3	N	-0-			-0-
11	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	150	1	1132	3	N	-0-			-0-
*12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	192	1	1365	3	N	-0-			-0-
*01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-			-0-

VARAL RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 247400 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095

08	2108	N	1383	-0-	-725	-0-	1383	2			Y	-0-			-0-
09	2040	N	1627	-0-	-413	-0-	1627	2			Y	-0-			-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-			-0-
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-			-0-
*12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-			-0-
*01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-			-0-

BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216

08	10354	X	10013	-0-	-341	-0-	1126	1	8887	3	N	-0-			-0-
09	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	1160	1	9156	3	N	-0-			-0-
10	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	1185	1	8962	3	N	-0-			-0-
11	9690	X	9287	-0-	-403	-0-	1084	1	8203	3	N	-0-			-0-
12	10664	X	6168	-0-	-4496	-0-	762	1	5406	3	N	-0-			-0-
01	10664	X	7788	-0-	-2876	-0-	7788	3			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLEGARIO VILLARREAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248821 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	4760	-0-	-913	-0-	254	1	4506	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4765	-0-	-725	-0-	252	1	4513	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	4642	-0-	-1031	-0-	252	1	4390	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	5165	-0-	-145	-0-	263	1	4902	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4748	-0-	-553	-0-	257	1	4491	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4315	-0-	-614	-0-	240	1	4075	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					33
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					33
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					33
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					33
*12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					33
*01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					33

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

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

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	157	1	2787	2	Y	-0-					-0-
09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	144	1	2577	2	Y	-0-					-0-
10	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	155	1	2712	2	Y	-0-					-0-
11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	138	1	2578	2	Y	-0-					-0-
*12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	153	1	2673	2	Y	-0-					-0-
*01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	156	1	2644	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	132	-0-	-240	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4178	-0-	-658	-0-	223	1	3955	2	N	-0-					13
09	4680	X	4282	-0-	-398	-0-	226	1	4056	2	N	-0-					13
10	4805	X	4328	-0-	-477	-0-	235	1	4093	2	N	-0-					13
11	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	239	1	4470	2	N	-0-					13
12	4712	X	4079	-0-	-633	-0-	221	1	3858	2	N	-0-					13
01	4433	X	4007	-0-	-426	-0-	223	1	3784	2	N	-0-					13

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	6572	X	5677	-0-	-895	-0-	303	1	5374	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5692	-0-	-668	-0-	300	1	5392	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5632	-0-	-785	-0-	305	1	5327	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	319	1	5951	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5517	-0-	-714	-0-	299	1	5218	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5441	-0-	-449	-0-	303	1	5138	2	N	-0-					-0-
	VOLPE				WELL #: 1	RRCID -> 253254						COMPL. DATE 09/10/2009					TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					3
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					3
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
	VILLARREAL GUTIERREZ GU				WELL #: 3	RRCID -> 254146						COMPL. DATE 07/20/2009					TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9195 - 10065
08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3459	-0-	359	359	3459	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3171	-0-	71	430	3171	2			Y	-0-					-0-
	SALINAS G.U.				WELL #: 4	RRCID -> 254392						COMPL. DATE 12/13/2009					TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	110	-0-	-190	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
	VILLARREAL				WELL #: 8	RRCID -> 254492						COMPL. DATE 06/14/2011					TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749
08	12741	X	11710	-0-	-1031	-0-	624	1	11086	2	Y	-0-					-0-
09	12180	X	11289	-0-	-891	-0-	596	1	10693	2	Y	-0-					-0-
10	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	644	1	11233	2	Y	-0-					-0-
11	11490	X	11454	-0-	-36	-0-	583	1	10871	2	Y	-0-					-0-
12	11873	X	11656	-0-	-217	-0-	631	1	11025	2	Y	-0-					-0-
01	11873	X	11460	-0-	-413	-0-	637	1	10823	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	194	1	2984	3	N	7					21
							8	9									
09	2460	X	2146	-0-	-314	-0-	99	1	2047	3	N	-0-					21
10	2573	N	2520	-0-	-53	-0-	140	1	2373	3	N	6	20	1			7
							7	9									
11	2670	X	2593	-0-	-77	-0-	90	1	2491	3	N	11					18
							12	9									
*12	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	100	1	2670	3	N	9					27
							10	9									
01	2759	X	2232	-0-	-527	-0-	70	1	2156	3	N	5	22	1			10
							6	9									

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

08	15624	X	12246	-0-	-3378	-0-	652	1	11594	2	Y	-0-					-0-
09	15120	X	9933	-0-	-5187	-0-	525	1	9408	2	Y	-0-					-0-
10	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	697	1	12158	2	Y	-0-					-0-
11	13500	X	12734	-0-	-766	-0-	648	1	12086	2	Y	-0-					-0-
12	13950	X	12982	-0-	-968	-0-	703	1	12279	2	Y	-0-					-0-
01	12865	X	12498	-0-	-367	-0-	695	1	11803	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

08	36084	X	35795	-0-	-289	-0-	1907	1	33888	2	Y	-0-					-0-
09	34650	X	32994	-0-	-1656	-0-	1742	1	31252	2	Y	-0-					-0-
10	34086	X	34086	-0-	-0-	-0-	1848	1	32238	2	Y	-0-					-0-
11	33870	X	33376	-0-	-494	-0-	1697	1	31679	2	Y	-0-					-0-
12	34999	X	33873	-0-	-1126	-0-	1835	1	32038	2	Y	-0-					-0-
01	34999	X	33334	-0-	-1665	-0-	1854	1	31480	2	Y	-0-					-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

08	2418	N	1997	-0-	-421	-0-	106	1	1891	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	1654	-0-	-656	-0-	87	1	1567	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1719	-0-	-389	-0-	93	1	1626	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1854	-0-	-246	-0-	94	1	1760	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1472	-0-	-233	-0-	80	1	1392	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	90	1	1524	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	8463	X	7059	-0-	-1404	-0-	376	1	6683	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	6907	-0-	-1283	-0-	365	1	6542	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	6842	-0-	-1373	-0-	371	1	6471	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	7471	-0-	-239	-0-	380	1	7091	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	6724	-0-	-1212	-0-	359	1	6271	2	N	85					85
							94	9									
*01	7130	X	6859	-0-	-271	-0-	381	1	6478	2	N	-0-	85	6			-0-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2384	-0-	-96	-0-	127	1	2257	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	2041	-0-	-359	-0-	108	1	1933	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	1900	-0-	-580	-0-	103	1	1797	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	2002	-0-	-398	-0-	102	1	1900	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1750	-0-	-358	-0-	95	1	1655	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	96	1	1625	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	8742	X	7590	-0-	-1152	-0-	396	1	7043	2	N	137					142
							151	9									
09	8340	X	7345	-0-	-995	-0-	388	1	6956	2	N	1					143
							1	9									
10	8618	X	7256	-0-	-1362	-0-	393	1	6863	2	N	-0-					143
11	8190	X	8060	-0-	-130	-0-	410	1	7650	2	N	-0-					143
12	8091	X	6955	-0-	-1136	-0-	377	1	6576	2	N	2					145
							2	9									
01	7595	X	6870	-0-	-725	-0-	382	1	6488	2	N	-0-					145

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	14632	X	10179	-0-	-4453	-0-	572	1	9596	2	N	10	1	8			155
							11	9									
09	13710	X	10309	-0-	-3401	-0-	572	1	9737	2	N	-0-					155
10	12431	X	11668	-0-	-763	-0-	572	1	11096	2	N	-0-					155
11	11310	X	9943	-0-	-1367	-0-	572	1	9371	2	N	-0-					155
12	10664	X	8266	-0-	-2398	-0-	493	1	7773	2	N	-0-					155
01	10664	X	9644	-0-	-1020	-0-	453	1	9191	2	N	-0-					155

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	3689	X	3503	-0-	-186	-0-	155	1	3348	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3227	-0-	-343	-0-	155	1	3072	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3594	-0-	-33	-0-	155	1	3439	2	N	-0-					-0-
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	155	1	3371	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3263	-0-	-271	-0-	133	1	3130	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3491	-0-	-12	-0-	125	1	3366	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
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	6386	X	6119	-0-	-267	-0-	207	1	5911	2	N	1	1	8			21
							1	9									
09	6180	X	5815	-0-	-365	-0-	207	1	5608	2	N	-0-					21
10	6386	X	6061	-0-	-325	-0-	201	1	5860	2	N	-0-					21
11	6180	X	4916	-0-	-1264	-0-	182	1	4734	2	N	-0-					21
12	6386	X	4865	-0-	-1521	-0-	214	1	4651	2	N	-0-					21
01	6107	X	4154	-0-	-1953	-0-	200	1	3954	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	744	X	177	-0-	-567	-0-	45	1	132	2	N	-0-					-0-
09	300	N	140	-0-	-160	-0-	45	1	95	2	N	-0-					-0-
10	248	N	109	-0-	-139	-0-	45	1	64	2	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	45	1	142	2	N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6604 - 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	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	767	1	5011	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4673	-0-	-667	-0-	134	1	4539	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4689	-0-	-829	-0-	166	1	4523	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	3505	-0-	-1835	-0-	131	1	3374	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	3916	-0-	-1602	-0-	138	1	3778	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4649	-0-	-869	-0-	191	1	4458	2	N	-0-					-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SALT CREEK PRODUCTION, INC. //CONT.// 744277
URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

THE MEDUSA COMPANY 851528
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

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

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	6479	X	6376	-0-	-103	-0-	557	1	5819	2	N	-0-					-0-
09	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	442	1	5556	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6913	X	5676	-0-	-1237	-0-	394	1	5282	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	5279	-0-	-1411	-0-	353	1	4926	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	5603	-0-	-1310	-0-	388	1	5215	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5149	-0-	-1237	-0-	385	1	4764	2	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	3627	X	3394	-0-	-233	-0-	296	1	3098	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3369	-0-	-141	-0-	248	1	3121	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3272	-0-	-355	-0-	227	1	3044	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3270	X	3205	-0-	-65	-0-	214	1	2991	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3067	-0-	-405	-0-	212	1	2855	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3147	-0-	-325	-0-	235	1	2912	2	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	744	N	720	-0-	-24	-0-	63	1	657	2	N	-0-					-0-
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	51	1	639	2	N	-0-					-0-
10	713	N	710	-0-	-3	-0-	49	1	661	2	N	-0-					-0-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	45	1	625	2	N	-0-					-0-
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	48	1	640	2	N	-0-					-0-
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	51	1	633	2	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	2294	N	2167	-0-	-127	-0-	189	1	1978	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2052	-0-	-138	-0-	151	1	1900	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	146	1	1956	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	137	1	1918	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	139	1	1865	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	148	1	1828	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3033	-0-	-439	-0-	265	1	2768	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3206	-0-	-94	-0-	236	1	2970	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2986	-0-	-424	-0-	207	1	2779	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3045	-0-	-255	-0-	204	1	2841	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3159	-0-	-158	-0-	219	1	2940	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2670	-0-	-647	-0-	200	1	2470	2	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	6386	X	5861	-0-	-525	-0-	512	1	5349	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5555	-0-	-355	-0-	409	1	5146	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5679	-0-	-335	-0-	394	1	5285	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5464	-0-	-266	-0-	365	1	5099	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5606	-0-	-315	-0-	388	1	5218	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5614	-0-	-245	-0-	420	1	5194	2	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	2542	N	2494	-0-	-48	-0-	218	1	2276	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2171	-0-	-259	-0-	160	1	2010	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2511	N	2203	-0-	-308	-0-	153	1	2050	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	1701	-0-	-699	-0-	114	1	1587	2	N	-0-					-0-
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	178	1	2389	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	160	1	1978	2	N	-0-					-0-

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	1023	N	990	-0-	-33	-0-	86	1	904	2	N	-0-					-0-
09	960	N	956	-0-	-4	-0-	70	1	886	2	N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	67	1	897	2	N	-0-					-0-
11	960	N	909	-0-	-51	-0-	61	1	848	2	N	-0-					-0-
12	992	N	936	-0-	-56	-0-	65	1	871	2	N	-0-					-0-
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	69	1	850	2	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 #: 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

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	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	944	1	5479	2	Y	102	112	1			85
							112	9									
09	5580	X	5161	-0-	-419	-0-	846	1	4194	2	Y	110	113	1			82
							121	9									
10	5766	X	4833	-0-	-933	-0-	891	1	3867	2	Y	68	112	1			38
							75	9									
11	5700	X	3399	-0-	-2301	-0-	808	1	2549	2	Y	38					76
							42	9									
12	5890	X	2901	-0-	-2989	-0-	2867	2	34	9	Y	31	93	1			14
01	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-					14

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	4526	X	4097	-0-	-429	-0-	591	1	3430	2	Y	69	76	1			160
							76	9									
09	4350	X	4201	-0-	-149	-0-	691	1	3429	2	Y	74	76	1			158
							81	9									
10	4278	X	3512	-0-	-766	-0-	648	1	2812	2	Y	47	76	1			129
							52	9									
11	4110	X	1383	-0-	-2727	-0-	326	1	1028	2	Y	26					155
							29	9									
12	4340	X	697	-0-	-3643	-0-	663	2	34	9	Y	31	93	1			93
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					93

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
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	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	490	1	1151	2	N	-0-					-0-
09	300	N	115	-0-	-185	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	527	N	42	-0-	-485	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	510	N	165	-0-	-345	-0-	25	1	140	2	N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	80	1	243	3	N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	27	1	141	3	N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	193	1	666	3	N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	74	1	458	3	N	-0-					-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	70	1	320	3	N	-0-					-0-
01	651	N	235	-0-	-416	-0-	27	1	208	3	N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
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	DELQ PR		788	-0-	788	788	788	2			N	-0-					-0-
09	1855	X	1067	-0-	-788	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	1525	-0-	-2040	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1					1
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	2	3	9	N	3					4
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					4

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					150
09	14B DENY		30	-0-	30	90	30	2			N	-0-					150
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					150
11	14B DENY		30	-0-	30	120	30	2			N	-0-					150
*12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					150
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					150

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	22	1	716	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	272	-0-	-1378	-0-	8	1	264	2	N	-0-			-0-
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	70	1	1926	2	N	-0-			-0-
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	82	1	2417	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3229	-0-	129	129	131	1	3098	2	N	-0-			-0-
*01	2428	N	2299	-0-	-129	-0-	88	1	2211	2	N	-0-			-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

08	27727	X	27727	-0-	-0-	-0-	821	1	26906	2	N	-0-			-0-
09	26065	X	26065	-0-	-0-	-0-	784	1	25281	2	N	-0-			-0-
10	25885	X	23779	-0-	-2106	-0-	834	1	22945	2	N	-0-			-0-
11	25042	X	25042	-0-	-0-	-0-	832	1	24210	2	N	-0-			-0-
12	27714	X	20900	-0-	-6814	-0-	880	1	20020	2	N	-0-			-0-
01	27714	X	20380	-0-	-7334	-0-	783	1	19597	2	N	-0-			-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

08	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	87	1	2855	2	N	-0-			-0-
09	2880	N	2857	-0-	-23	-0-	86	1	2771	2	N	-0-			-0-
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	81	1	2233	2	N	-0-			-0-
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	81	1	2404	2	N	-0-			-0-
12	2945	N	2645	-0-	-300	-0-	108	1	2537	2	N	-0-			-0-
*01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	82	1	2054	2	N	-0-			-0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	45	1	1460	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	38	1	1220	2	N	-0-			-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	43	1	1178	2	N	-0-			-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	37	1	1098	2	N	-0-			-0-
*12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	59	1	1390	2	N	-0-			-0-
*01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	51	1	1277	2	N	-0-			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

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	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-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	30	2	2 9	N	2			32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			32

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	3162	X	2877	-0-	-285	-0-	718	1	2159	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	2505	-0-	-225	-0-	411	1	2094	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	624	1	2156	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	2144	-0-	-646	-0-	301	1	1843	3	N	-0-					-0-
12	2883	X	2333	-0-	-550	-0-	420	1	1913	3	N	-0-					-0-
01	2883	X	2011	-0-	-872	-0-	231	1	1780	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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	125	1	379	3	N	-0-					-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	65	1	329	3	N	14					14
							15	9									
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	135	1	470	3	N	-0-					14
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	63	1	382	3	N	-0-					14
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	78	1	356	3	N	-0-	14	6			-0-
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	61	1	469	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	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	1867	1	5619	3	N	-0-					-0-
09	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	847	1	4313	3	N	-0-					-0-
10	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	1667	1	5764	3	N	-0-					-0-
11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	912	1	5579	3	N	-0-					-0-
*12	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	1139	1	5173	3	N	-0-					-0-
*01	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	671	1	5160	3	N	-0-					-0-

JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

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

EL GATO SWD INC. 247705
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	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-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) //CONT.// 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					43
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					43
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					43
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					43
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					43
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - P/A 04/26/18

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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					85
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					85
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					85
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					85
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					85
01	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					85

FALFURRIAS (GARZA) 30090 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
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 (9200 VICKSBURG) 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUPP WELL #: 3 RRCID -> 095075 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 162200 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					127
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					127
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					127
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					127
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					127
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					127

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2463	N	2062	-0-	-401	-0-	2028	3	34	9	N	31					79
09	1740	N	1560	-0-	-180	-0-	1546	3	14	9	N	13					92
10	2635	X	1746	-0-	-889	-0-	1720	3	26	9	N	24					116
11	2550	X	1437	-0-	-1113	-0-	1427	3	10	9	N	9					125
12	2635	X	1372	-0-	-1263	-0-	1372	3			N	-0-					125
01	2077	X	1306	-0-	-771	-0-	1297	3	9	9	N	8					133

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	871	3	6	9	N	5					96
09	870	N	833	-0-	-37	-0-	822	3	11	9	N	10					106
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1060	3	3	9	N	3					109
11	840	N	839	-0-	-1	-0-	835	3	4	9	N	4					113
12	868	N	816	-0-	-52	-0-	813	3	3	9	N	3					116
01	899	N	769	-0-	-130	-0-	768	3	1	9	N	1					117

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	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_____ 08/24/2017 - PLUGGED 08/24/17

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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-

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	19592	X	17495	-0-	-2097	-0-	838	1	16657	2	N	-0-					-0-
09	18630	X	15989	-0-	-2641	-0-	777	1	15212	2	N	-0-					-0-
10	19065	X	17381	-0-	-1684	-0-	864	1	16517	2	N	-0-					-0-
11	17670	X	16689	-0-	-981	-0-	370	1	16319	2	N	-0-					-0-
12	18259	X	16781	-0-	-1478	-0-	1489	1	15292	2	N	-0-					-0-
01	17484	X	16227	-0-	-1257	-0-	1104	1	15123	2	N	-0-					-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926

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

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

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		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-

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		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-

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	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-

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		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-

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	5766	X	738	-0-	-5028	-0-	122	1	616	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	803	-0-	-4507	-0-	322	1	481	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	324	-0-	-5163	-0-	145	1	179	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	311	-0-	-3829	-0-	145	1	166	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	481	-0-	-2092	-0-	95	1	344	2	N	-0-					-0-
							42	4									
01	837	X	383	-0-	-454	-0-	20	1	269	2	N	-0-					-0-
							94	4									

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	34100	X	27016	-0-	-7084	-0-	2874	1	24142	2	N	-0-					-0-
09	32490	X	25469	-0-	-7021	-0-	2453	1	23016	2	N	-0-					-0-
10	33573	X	21553	-0-	-12020	-0-	2391	1	19162	2	N	-0-					-0-
11	32490	X	20113	-0-	-12377	-0-	2391	1	17722	2	N	-0-					-0-
12	28188	X	28188	-0-	-0-	-0-	1518	1	21099	2	N	-0-					-0-
							5571	4									
01	27001	X	25226	-0-	-1775	-0-	1395	1	17664	2	N	-0-					-0-
							6167	4									

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

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	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-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600

08	5394	X	3810	-0-	-1584	-0-	630	1	3180	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3850	-0-	-350	-0-	1542	1	2308	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3309	-0-	-1031	-0-	1479	1	1830	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3172	-0-	-938	-0-	1479	1	1693	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3777	-0-	-191	-0-	333	1	2697	2	N	-0-					-0-
							747	4									
01	3968	X	3314	-0-	-654	-0-	177	1	2327	2	N	-0-					-0-
							810	4									

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

08	124	N	92	-0-	-32	-0-	15	1	77	2	N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	70	1	104	2	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	64	1	80	2	N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	64	1	74	2	N	-0-					-0-
12	186	N	113	-0-	-73	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
							22	4									
01	155	N	41	-0-	-114	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
							10	4									

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	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-

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	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-

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	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-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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	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-

TREVINO,A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210

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

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

08	67611	X	61048	-0-	-6563	-0-	6494	1	54554	2	N	-0-			-0-
09	65430	X	56899	-0-	-8531	-0-	5480	1	51419	2	N	-0-			-0-
10	67611	X	42920	-0-	-24691	-0-	4762	1	38158	2	N	-0-			-0-
11	60060	X	40052	-0-	-20008	-0-	4762	1	35290	2	N	-0-			-0-
12	61039	X	50401	-0-	-10638	-0-	2714	1	37725	2	N	-0-			-0-
							9962	4							
01	61039	X	55709	-0-	-5330	-0-	3082	1	39009	2	N	-0-			-0-
							13618	4							

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 18750 PERF.15588 - 15598

08	18879	X	4280	-0-	-14599	-0-	707	1	3573	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	4184	-0-	-5266	-0-	1676	1	2508	2	N	-0-			-0-
10	9610	X	3894	-0-	-5716	-0-	1740	1	2154	2	N	-0-			-0-
11	6600	X	3732	-0-	-2868	-0-	1740	1	1992	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	3399	-0-	-1127	-0-	300	1	2427	2	N	-0-			-0-
							672	4							
01	4309	X	3526	-0-	-783	-0-	188	1	2476	2	N	-0-			-0-
							862	4							

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

08	1054	N	852	-0-	-202	-0-	141	1	711	2	N	-0-			-0-
09	960	N	892	-0-	-68	-0-	357	1	535	2	N	-0-			-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	397	1	491	2	N	-0-			-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	397	1	454	2	N	-0-			-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	85	1	688	2	N	-0-			-0-
							191	4							
01	899	N	737	-0-	-162	-0-	39	1	518	2	N	-0-			-0-
							180	4							

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	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-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19499	X	3998	-0-	-15501	-0-	661	1	3337	2	N	-0-					-0-
09	18870	X	5754	-0-	-13116	-0-	2304	1	3450	2	N	-0-					-0-
10	19499	X	5095	-0-	-14404	-0-	2277	1	2818	2	N	-0-					-0-
11	18870	X	4883	-0-	-13987	-0-	2277	1	2606	2	N	-0-					-0-
12	30188	X	30188	-0-	-0-	-0-	2665	1	21557	2	N	-0-					-0-
							5966	4									
*01	34284	X	34284	-0-	-0-	-0-	1826	1	24077	2	N	-0-					-0-
							8381	4									

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	248	-0-	-372	-0-	41	1	207	2	N	-0-					-0-
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	75	1	112	2	N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	49	1	60	2	N	-0-					-0-
11	240	N	105	-0-	-135	-0-	49	1	56	2	N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	211	2	N	-0-					-0-
							58	4									
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	313	2	N	-0-					-0-
							109	4									

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	104	-0-	-113	-0-	17	1	87	2	N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	77	1	115	2	N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

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

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58745	X	46609	-0-	-12136	-0-	7704	1	38905	2	N	-0-					-0-
09	56850	X	45008	-0-	-11842	-0-	4335	1	40673	2	N	-0-					-0-
10	58745	X	37473	-0-	-21272	-0-	4158	1	33315	2	N	-0-					-0-
11	54990	X	34968	-0-	-20022	-0-	4158	1	30810	2	N	-0-					-0-
12	51176	X	51176	-0-	-0-	-0-	2756	1	38305	2	N	-0-					-0-
							10115	4									
01	46624	X	36020	-0-	-10604	-0-	1919	1	25296	2	N	-0-					-0-
							8805	4									

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

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

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

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	184	-0-	-1273	-0-	30	1	154	2	N	-0-					-0-
09	960	X	195	-0-	-765	-0-	78	1	117	2	N	-0-					-0-
10	930	X	176	-0-	-754	-0-	79	1	97	2	N	-0-					-0-
11	240	X	169	-0-	-71	-0-	79	1	90	2	N	-0-					-0-
12	217	X	214	-0-	-3	-0-	19	1	153	2	N	-0-					-0-
							42	4									
01	217	X	122	-0-	-95	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
							30	4									

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 14590 PERF.12346 - 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	372	N	110	-0-	-262	-0-	18	1	92	2	N	-0-					-0-
09	240	N	46	-0-	-194	-0-	18	1	28	2	N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	123	2	N	-0-					-0-
							34	4									
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-					-0-
							31	4									

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	82181	X	63907	-0-	-18274	-0-	6798	1	57109	2	N	-0-					-0-
09	75990	X	58735	-0-	-17255	-0-	5657	1	53078	2	N	-0-					-0-
10	78523	X	55398	-0-	-23125	-0-	6147	1	49251	2	N	-0-					-0-
11	72090	X	51695	-0-	-20395	-0-	6146	1	45549	2	N	-0-					-0-
12	63922	X	60805	-0-	-3117	-0-	3275	1	45512	2	N	-0-					-0-
							12018	4									
01	63922	X	57102	-0-	-6820	-0-	3159	1	39984	2	N	-0-					-0-
							13959	4									

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	527	N	133	-0-	-394	-0-	22	1	111	2	N	-0-					-0-
09	300	N	152	-0-	-148	-0-	61	1	91	2	N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	136	1	169	2	N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	136	1	156	2	N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	N	-0-					-0-
							41	4									
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
							69	4									

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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	130	1	656	2	N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	338	1	507	2	N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	338	1	419	2	N	-0-					-0-
11	750	N	725	-0-	-25	-0-	338	1	387	2	N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	77	1	627	2	N	-0-					-0-
							174	4									
01	744	N	674	-0-	-70	-0-	36	1	473	2	N	-0-					-0-
							165	4									

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	93	N	49	-0-	-44	-0-	8	1	41	2	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	20	1	31	2	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	20	1	25	2	N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	20	1	23	2	N	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
							5	4									
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
							4	4									

FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
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
REMORA OPERATING, LLC 701613
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
REMORA OPERATING, LLC 701613
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	1147	N	931	-0-	-216	-0-	84	1	841	2	N	5	6	1				41
							6	9										
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	107	1	990	2	N	4	6	1				39
							4	9										
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	64	1	638	2	N	1						40
							1	9										
11	900	N	685	-0-	-215	-0-	67	1	612	2	N	5	6	1				39
							6	9										
12	1147	N	444	-0-	-703	-0-	43	1	398	2	N	3	6	1				36
							3	9										
01	713	N	603	-0-	-110	-0-	61	1	540	2	N	2						38
							2	9										

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868

08	2139	N	1535	-0-	-604	-0-	139	1	1392	2	N	4	6	1				7
							4	9										
09	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	135	1	1247	2	N	5	6	1				6
							6	9										
10	1333	N	522	-0-	-811	-0-	48	1	474	2	N	-0-						6
11	1500	N	465	-0-	-1035	-0-	46	1	415	2	N	4	6	1				4
							4	9										
12	1426	N	732	-0-	-694	-0-	71	1	657	2	N	4	5	1				3
							4	9										
01	527	N	322	-0-	-205	-0-	33	1	288	2	N	1						4
							1	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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	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	682	N	618	-0-	-64	-0-	56	1	562	2	N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	61	1	562	2	N	-0-					-0-
10	713	N	383	-0-	-330	-0-	35	1	348	2	N	-0-					-0-
11	600	N	487	-0-	-113	-0-	48	1	439	2	N	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	67	1	613	2	N	-0-					-0-
*01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	66	1	583	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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	9	1	85	2	N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	12	1	106	2	N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	-0-					-0-
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	55	1	551	2	N	3	4	1			48
							3	9									
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	21	1	198	2	N	3	5	1			46
							3	9									
10	682	N	443	-0-	-239	-0-	40	1	402	2	N	1					47
							1	9									
11	600	N	348	-0-	-252	-0-	34	1	310	2	N	4	5	1			46
							4	9									
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	48	1	442	2	N	3	5	1			44
							3	9									
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	38	1	339	2	N	1					45
							1	9									

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	651	N	596	-0-	-55	-0-	54	1	542	2	N	-0-					86
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	57	1	525	2	N	-0-					86
10	620	N	369	-0-	-251	-0-	34	1	335	2	N	-0-					86
11	570	N	498	-0-	-72	-0-	49	1	449	2	N	-0-					86
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	68	1	625	2	N	-0-					86
*01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	65	1	578	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	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	120	1	1197	2	Y	5	6	1			40
							6	9									
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	111	1	1027	2	Y	3	5	1			38
							3	9									
10	DLQ G-10		480	-0-	480	480	44	1	435	2	Y	1					39
							1	9									
11	DLQ G-10		925	-0-	925	1405	91	1	828	2	Y	5	6	1			38
							6	9									
12	DLQ G-10		1725	-0-	1725	3130	169	1	1553	2	Y	3	6	1			35
							3	9									
*01	3000	N	2005	-0-	-995	2135	204	1	1799	2	Y	2					37
							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	496	N	366	-0-	-130	-0-	362	2	4	9	N	4	6	1			7
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	342	2	6	9	N	5	6	1			6
10	465	N	291	-0-	-174	-0-	287	2	4	9	N	4					10
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	307	2	6	9	N	5	6	1			9
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	347	2	3	9	N	3	6	1			6
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	N	2					8

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	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-

FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 9002

08	6634	X	5777	-0-	-857	-0-	518	1	5176	2	N	75	27	1			191
							83	9									
09	6210	X	5553	-0-	-657	-0-	539	1	4993	2	N	19	27	1			183
							21	9									
10	6448	X	3753	-0-	-2695	-0-	342	1	3403	2	N	7					190
							8	9									
11	6240	X	5806	-0-	-434	-0-	570	1	5201	2	N	32	29	1			193
							35	9									
12	6448	X	5918	-0-	-530	-0-	577	1	5313	2	N	25	28	1			190
							28	9									
01	5766	X	5608	-0-	-158	-0-	569	1	5022	2	N	15					205
							17	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

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-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296

08	1798	N	1230	-0-	-568	-0-	111	1	1113	2	N	5	6	1			54
							6	9									
09	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	128	1	1187	2	N	4	6	1			52
							4	9									
10	1581	N	342	-0-	-1239	-0-	31	1	310	2	N	1					53
							1	9									
11	1200	N	308	-0-	-892	-0-	30	1	274	2	N	4	6	1			51
							4	9									
12	1364	N	430	-0-	-934	-0-	42	1	385	2	N	3	5	1			49
							3	9									
01	341	N	182	-0-	-159	-0-	18	1	162	2	N	2					51
							2	9									

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 03/04/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5340 - 5580

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

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	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-

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	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-

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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

CALLAGHAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 133163 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	4216 X	4055	-0-	-161	-0-	1036	1	2935	3	Y	76							81
						84	9											
09	4080 X	1940	-0-	-2140	-0-	950	1	990	3	Y	-0-							81
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-							81
11	3930 X	1107	-0-	-2823	-0-	442	1	665	3	Y	-0-							81
12	4061 X	3067	-0-	-994	-0-	854	1	2213	3	Y	-0-	64	1					17
*01	4061 X	2746	-0-	-1315	-0-	2746	3			Y	-0-	3	6					14

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	1659	N	1591	-0-	-68	-0-	415	1	1176	3	Y	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	612	1	637	3	Y	-0-					-0-
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
11	3060	X	1955	-0-	-1105	-0-	781	1	1174	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2745	-0-	-417	-0-	765	1	1980	3	Y	-0-					-0-
*01	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	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	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	655	1	1853	3	Y	76					81
							84	9									
09	2070	N	1296	-0-	-774	-0-	635	1	661	3	Y	-0-					81
10	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					81
11	3000	N	3583	-0-	583	583	1432	1	2151	3	Y	-0-					81
*12	3100	N	2986	-0-	-114	469	832	1	2154	3	Y	-0-	63	1			18
*01	2314	N	1845	-0-	-469	-0-	1845	3			Y	-0-	3	6			15

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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	290	1	820	3	Y	-0-					15
09	840	N	623	-0-	-217	-0-	305	1	318	3	Y	-0-					15
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					15
11	1080	N	846	-0-	-234	-0-	338	1	508	3	Y	-0-					15
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	296	1	767	3	Y	-0-	12	1			3
*01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-	1	6			2

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	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1324	1	3750	3	Y	-0-					-0-
09	4350	X	2487	-0-	-1863	-0-	1218	1	1269	3	Y	-0-					-0-
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
11	4920	X	1818	-0-	-3102	-0-	727	1	1091	3	Y	-0-					-0-
12	5084	X	3498	-0-	-1586	-0-	973	1	2525	3	Y	-0-					-0-
01	5084	X	3385	-0-	-1699	-0-	3385	3			Y	-0-					-0-

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 (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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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

FITZSIMMONS, SE (1500) 31138 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PROGAS OPERATING, INC 681142
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 282280 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 1494 - 1499

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-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
RESOURCE EXPL & PROD, INC. - 703393
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	505 N	505	-0-	-0-	-0-	57 33	1 9	415	3	Y	30					44
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	70 18	1 9	492	3	Y	16					60
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	68 45	1 9	507	3	Y	41					101
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	60 47	1 9	431	3	Y	43					144
*12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	81 37	1 9	564	3	Y	34					178
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					178

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

08	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					4
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					4
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	140	1	1052	3	Y	-0-					4
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	3	Y	-0-					4
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	Y	-0-					4
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					4

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BOBCAT OPERATING 077686
BENTSEN WELL #: 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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
YTURRIA, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 210392 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	277	1	1659	2	Y	-0-					111
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	216	1	1345	2	Y	-0-					111
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	233	1	1409	2	Y	-0-					111
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	271	1	1680	2	Y	1	1	8			111
							1	9									
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	289	1	1644	2	Y	-0-					111
*01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	277	1	1552	2	Y	50					161
							55	9									

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

08	DLQ G-10		565	-0-	565	565	77	1	488	2	Y	-0-					42
09	DLQ G-10		778	-0-	778	1343	103	1	675	2	Y	-0-					42
10	DLQ G-10		690	-0-	690	2033	94	1	596	2	Y	-0-					42
11	2533	N	500	-0-	-2033	-0-	66	1	434	2	Y	-0-					42
12	806	N	275	-0-	-531	-0-	39	1	236	2	Y	-0-					42
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					42

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	694	2	Y	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	351	-0-	-300	-0-	11	1	340	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	562	-0-	-128	-0-	22	1	540	2	Y	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	27	1	671	2	Y	-0-					-0-
*01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	626	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

*08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	224	1	2213	2	N	5	5	1			23
							6	9									
09	2130	N	983	-0-	-1147	-0-	94	1	885	2	N	4	3	1			24
							4	9									
10	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	238	1	2236	2	N	6	6	1			24
							7	9									
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	267	1	2635	2	N	5	6	1			23
							6	9									
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	271	1	2650	2	N	8	6	1			25
							9	9									
*01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	231	1	2586	2	N	7	8	1			24
							8	9									

ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

*08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	7	8	1			35
09	2190	X	19	-0-	-2171	-0-	1	1	10	2	N	7	5	1			37
							8	9									
10	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	230	1	2154	2	N	10	11	1			36
							11	9									
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	272	1	2684	2	N	9	10	1			35
							10	9									
12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	351	1	3429	2	N	14	11	1			38
							15	9									
*01	3100	N	4051	-0-	951	951	331	1	3707	2	N	12	13	1			37
							13	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

*08	341	N	18	-0-	-323	-0-	1 8	1 9	9	2	N	7	8	1			5
09	540	N	9	-0-	-531	-0-	1	2	8	9	N	7	5	1			7
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	10	11	1			6
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	9	10	1			5
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	32 15	1 9	317	2	N	14	11	1			8
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	27 13	1 9	307	2	N	12	13	1			7

ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	8	1	2	8	17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	6	1	1	8	19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	11	1	1	8	19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	11	1	3	8	17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	11	1	2	8	19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	14	1	1	8	19

ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11 80	1 9	109	2	N	73	39	1	43	8	67
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	8 64	1 9	79	2	N	58	26	1	17	8	82
10	310	N	189	-0-	-121	-0-	9 97	1 9	83	2	N	88	54	1	26	8	90
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	7 138	1 9	68	2	N	125	52	1	68	8	95
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	3 117	1 9	34	2	N	106	54	1	42	8	105
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	3 103	1 9	34	2	N	94	67	1	26	8	106

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

*08	558	X	11	-0-	-547	-0-	1	2	10	9	N	9	10	1			17
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	10	7	1			20
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	13	14	1			19
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5 14	1 9	46	2	N	13	14	1	1	8	17
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12 20	1 9	120	2	N	18	14	1			21
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7 19	1 9	83	2	N	17	18	1			20

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	308	1	3040	2	N	16	8	1	2	8	83
							18	9									
09	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	324	1	3059	2	N	10	6	1	1	8	86
							11	9									
10	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	427	1	4000	2	N	13	12	1	1	8	86
							14	9									
11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	238	1	2356	2	N	31	11	1	4	8	102
							34	9									
12	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	100	1	979	2	N	15	11	1	2	8	104
							17	9									
*01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	287	1	3221	2	N	15	14	1	1	8	104
							17	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	1135	1	11213	2	N	258	163	1	120	8	191
							284	9									
09	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	1172	1	11053	2	N	211	110	1	48	8	244
							232	9									
10	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	1142	1	10710	2	N	318	227	1	73	8	262
							350	9									
11	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	916	1	9060	2	N	332	217	1	191	8	186
							365	9									
12	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	1034	1	10110	2	N	386	224	1	118	8	230
							425	9									
*01	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	924	1	10355	2	N	347	278	1	72	8	227
							382	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	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-

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	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	205	1	2022	2	N	48	39	1	12	8	42
							53	9									
09	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	235	1	2220	2	N	42	26	1	5	8	53
							46	9									
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	234	1	2192	2	N	61	54	1	8	8	52
							67	9									
11	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	203	1	2007	2	N	62	52	1	20	8	42
							68	9									
12	2232	N	903	-0-	-1329	-0-	76	1	742	2	N	77	54	1	12	8	53
							85	9									
01	2232	N	1547	-0-	-685	-0-	120	1	1347	2	N	73	67	1	8	8	51
							80	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	211	1	2079	2	N	26	23	1	4	8	114
							29	9									
09	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	222	1	2094	2	N	23	15	1	2	8	120
							25	9									
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	213	1	1997	2	N	33	31	1	3	8	119
							36	9									
11	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	181	1	1785	2	N	32	30	1	7	8	114
							35	9									
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	163	1	1591	2	N	42	31	1	4	8	121
							46	9									
*01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	151	1	1690	2	N	39	38	1	3	8	119
							43	9									

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

*08	14924	X	5539	-0-	-9385	-0-	509	1	5030	2	N	-0-					20
09	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	488	1	4606	2	N	-0-					20
10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	464	1	4348	2	N	-0-					20
11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	403	1	3988	2	N	20					40
							22	9									
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	335	1	3271	2	N	-0-					40
*01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	233	1	2611	2	N	-0-					40

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

*08	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	826	1	8163	2	N	62	10	1	6	8	82
							68	9									
09	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	879	1	8287	2	N	12	7	1	2	8	85
							13	9									
10	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	870	1	8159	2	N	73	14	1	4	8	140
							80	9									
11	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	776	1	7671	2	N	20	14	1	10	8	136
							22	9									
12	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	845	1	8266	2	N	82	171	1	6	8	41
							90	9									
*01	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	709	1	7946	2	N	38	17	1	4	8	58
							42	9									

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10030 - 10316

*08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	124	1	1227	2	N	28	24	1	6	8	32
							31	9									
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	80	1	752	2	N	24	16	1	2	8	38
							26	9									
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	135	1	1271	2	N	35	33	1	3	8	37
							39	9									
11	1110	N	840	-0-	-270	-0-	72	1	716	2	N	47	32	1	9	8	43
							52	9									
12	899	N	791	-0-	-108	-0-	69	1	671	2	N	46	33	1	5	8	51
							51	9									
01	1147	N	685	-0-	-462	-0-	52	1	587	2	N	42	41	1	3	8	49
							46	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	30	1	10	8	34
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	33	20	1	4	8	43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	41	1	6	8	42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	40	1	15	8	34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	41	1	10	8	43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	51	1	6	8	41

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1767	X	196	-0-	-1571	-0-	17	1	164	2	N	14	12	1	3	8	23
							15	9									
09	30	X	16	-0-	-14	-0-	3	2	13	9	N	12	8	1	1	8	26
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	273	2	N	19	17	1	2	8	26
							21	9									
11	270	N	148	-0-	-122	-0-	12	1	117	2	N	17	16	1	4	8	23
							19	9									
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	N	23	17	1	2	8	27
							25	9									
01	310	N	191	-0-	-119	-0-	14	1	153	2	N	22	21	1	2	8	26
							24	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

08	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11871	2	47	9	Y	43	40	1			5
09	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11516	2	32	9	Y	29	23	1			11
10	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11918	2	67	9	Y	61	70	1			2
11	11070	X	10536	-0-	-534	-0-	10477	2	59	9	Y	54	56	1			-0-
12	11439	X	8885	-0-	-2554	-0-	8813	2	72	9	Y	65	45	1			20
01	11439	X	10780	-0-	-659	-0-	10705	2	75	9	Y	68	77	1			11

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			Y	-0-					7
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			Y	-0-					7
10	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			Y	-0-					7
11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			Y	-0-					7
12	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			Y	-0-					7
01	4588	X	4103	-0-	-485	-0-	4103	2			Y	-0-					7

GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

08	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			Y	-0-					19
09	870	N	751	-0-	-119	-0-	751	2			Y	-0-					19
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					19
11	810	N	710	-0-	-100	-0-	710	2			Y	-0-					19
12	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			Y	-0-					19
01	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	2			Y	-0-					19

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	508	1	6308	2	Y	56	52	1			11
							62	9									
09	6150	X	5295	-0-	-855	-0-	180	1	5074	2	Y	37	30	1			18
							41	9									
10	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	359	1	6013	2	Y	80	91	1			7
							88	9									
11	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	344	1	5782	2	Y	70	75	1			2
							77	9									
12	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	315	1	5986	2	Y	85	59	1			28
							94	9									
01	6355	X	6089	-0-	-266	-0-	248	1	5743	2	Y	89	100	1			17
							98	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1582	2	14	9	Y	13					62
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1572	2	20	9	Y	18	34	1			46
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1558	2	25	9	Y	23					69
11	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	1339	2	100	9	Y	91	160	1			-0-
12	1581	N	1332	-0-	-249	-0-	1212	2	120	9	Y	109	109	1			-0-
01	1581	N	1244	-0-	-337	-0-	1126	2	118	9	Y	107					107

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	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1909	2	3	9	Y	3					4
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1885	2	6	9	Y	5	9	1			-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1864	2	7	9	Y	6					6
11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1974	2	25	9	Y	23	29	1			-0-
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2131	2	89	9	Y	81	81	1			-0-
*01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1785	2	88	9	Y	80					80

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	3720	X	1967	-0-	-1753	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	1998	-0-	-1602	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	1049	-0-	-2671	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
12	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			Y	-0-					-0-
*01	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	96	1	1190	2	Y	-0-					-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	43	1	1215	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	70	1	1175	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	64	1	1084	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	59	1	1116	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	48	1	1119	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	2511	N	2269	-0-	-242	-0-	2239	2	30	9	Y	27					42
09	3000	N	3118	-0-	118	118	3076	2	42	9	Y	38	72	1			8
10	3100	N	3052	-0-	-48	70	2999	2	53	9	Y	48					56
11	2962	N	2892	-0-	-70	-0-	2892	2			Y	-0-					56
12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					56
01	2604	X	2595	-0-	-9	-0-	2595	2			Y	-0-					56

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	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	2			Y	-0-					4
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					4
10	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	2			Y	-0-					4
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					4
12	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			Y	-0-					4
01	1178	N	948	-0-	-230	-0-	948	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&L -C- WELL #: 1 RRCID -> 153956 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					5
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					5
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					5
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					5
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					5
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					5

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

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

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1984	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					1
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					1
*01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					1

YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

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

08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2106	-0-	-204	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
10	2356	N	1925	-0-	-431	-0-	1924	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2370	N	1614	-0-	-756	-0-	1613	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2170	N	1446	-0-	-724	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1357	-0-	-565	-0-	1356	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948

08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4200	2	42	9	Y	38	36	1			9
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3890	2	29	9	Y	26	21	1			14
10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3988	2	62	9	Y	56	63	1			7
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					7
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			Y	-0-					7
*01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			Y	-0-					7

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

08	3627	X	3060	-0-	-567	-0-	225	1	2788	2	Y	43	40	1			14
							47	9									
09	3510	X	3044	-0-	-466	-0-	103	1	2909	2	Y	29	23	1			20
							32	9									
10	3875	X	2925	-0-	-950	-0-	161	1	2696	2	Y	62	70	1			12
							68	9									
11	3750	X	2749	-0-	-1001	-0-	151	1	2539	2	Y	54	58	1			8
							59	9									
12	3875	X	2933	-0-	-942	-0-	143	1	2718	2	Y	65	45	1			28
							72	9									
01	3131	X	2569	-0-	-562	-0-	103	1	2391	2	Y	68	77	1			19
							75	9									

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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 & 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	837	X	816	-0-	-21	-0-	816	2			Y	-0-					17
09	810	X	743	-0-	-67	-0-	743	2			Y	-0-					17
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					17
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					17
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-					17
01	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			Y	-0-					17

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

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

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1440	2	10	9	Y	9	8	1			13
09	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	1126	2	7	9	Y	6	5	1			14
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1468	2	28	9	Y	25	28	1			11
11	1410	N	1156	-0-	-254	-0-	1133	2	23	9	Y	21	24	1			8
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1283	2	29	9	Y	26	18	1			16
01	1488	N	1097	-0-	-391	-0-	1066	2	31	9	Y	28	31	1			13

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

08	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	9992	2	30	9	Y	27					59
09	9390	X	8034	-0-	-1356	-0-	7991	2	43	9	Y	39	72	1			26
10	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10051	2	52	9	Y	47					73
11	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2			Y	-0-					73
12	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10522	2			Y	-0-					73
*01	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			Y	-0-					73

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2809	-0-	-384	-0-	205	1	2542	2	Y	56	52	1			14
							62	9									
09	3150	X	2766	-0-	-384	-0-	93	1	2631	2	Y	38	30	1			22
							42	9									
10	3255	X	2990	-0-	-265	-0-	164	1	2738	2	Y	80	91	1			11
							88	9									
11	3150	X	2898	-0-	-252	-0-	158	1	2663	2	Y	70	75	1			6
							77	9									
12	2914	X	2800	-0-	-114	-0-	135	1	2571	2	Y	85	59	1			32
							94	9									
01	2976	X	2640	-0-	-336	-0-	105	1	2438	2	Y	88	100	1			20
							97	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

08	2387	X	2289	-0-	-98	-0-	2289	2			Y	-0-					11
09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					11
10	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					11
11	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					11
12	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					11
*01	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					11

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					3
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					3
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					3
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					3
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					3
*01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					3

GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
*01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

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-

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					6
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	238	2	382	9	Y	347	281	1			72
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					72
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					72
12	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			Y	-0-					72
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					72

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/04/2017 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	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, 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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-	2765	2	6	9	Y	5	4	1			2
09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2696	2	9	9	Y	8	7	1			3
10	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3062	2	21	9	Y	19	21	1			1
11	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2917	2	18	9	Y	16	17	1			-0-
12	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	3031	2	22	9	Y	20	14	1			6
*01	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2956	2	22	9	Y	20	23	1			3

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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					1
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					1
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					1
*01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	Y	1	1	1			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	21297	X	4886	-0-	-16411	-0-	353	1	4381	2	Y	138	128	1			10
							152	9									
09	20610	X	4449	-0-	-16161	-0-	150	1	4230	2	Y	63	51	1			22
							69	9									
10	19902	X	4247	-0-	-15655	-0-	231	1	3865	2	Y	137	155	1			4
							151	9									
11	17730	X	4490	-0-	-13240	-0-	245	1	4115	2	Y	118	122	1			-0-
							130	9									
12	6510	X	4615	-0-	-1895	-0-	223	1	4234	2	Y	144	100	1			44
							158	9									
01	4898	X	4636	-0-	-262	-0-	185	1	4285	2	Y	151	170	1			25
							166	9									

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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					10
09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-					10
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1945	2	54	9	Y	49	56	1			3
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1773	2	47	9	Y	43	46	1			-0-
12	2604	N	1547	-0-	-1057	-0-	1490	2	57	9	Y	52	36	1			16
*01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2123	2	61	9	Y	55	62	1			9

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	166	-0-	-175	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

08	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					2
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					2
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					2
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					2
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					2
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					2

GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026

08	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6709	2	24	9	Y	22	20	1			6
09	7020	X	6061	-0-	-959	-0-	6046	2	15	9	Y	14	12	1			8
10	7254	X	6162	-0-	-1092	-0-	6128	2	34	9	Y	31	35	1			4
11	7020	X	5625	-0-	-1395	-0-	5595	2	30	9	Y	27	29	1			2
12	6727	X	5620	-0-	-1107	-0-	5591	2	29	9	Y	26	18	1			10
01	6727	X	5453	-0-	-1274	-0-	5422	2	31	9	Y	28	31	1			7

YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410

08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	83	1	1024	2	Y	86	80	1			22
							95	9									
09	1050	N	821	-0-	-229	-0-	27	1	749	2	Y	41	33	1			30
							45	9									
10	1085	N	886	-0-	-199	-0-	45	1	746	2	Y	86	98	1			18
							95	9									
11	1170	N	843	-0-	-327	-0-	43	1	716	2	Y	76	81	1			13
							84	9									
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	38	1	727	2	Y	92	64	1			41
							101	9									
*01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	34	1	777	2	Y	96	108	1			29
							106	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					4
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	475	2	7	9	Y	6	7	1			3
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	Y	1	1	1			3
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					3
*01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y	1	1	1			3

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-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	3472	X	1248	-0-	-2224	-0-	1242	2	6	9	Y	5	4	1			9
09	3360	X	1154	-0-	-2206	-0-	1152	2	2	9	Y	2	2	1			9
10	3472	X	988	-0-	-2484	-0-	981	2	7	9	Y	6	7	1			8
11	2370	X	1553	-0-	-817	-0-	1523	2	30	9	Y	27	29	1			6
12	1581	X	1331	-0-	-250	-0-	1295	2	36	9	Y	33	23	1			16
01	1240	X	1006	-0-	-234	-0-	967	2	39	9	Y	35	39	1			12

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	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					3
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					3
10	1023	N	733	-0-	-290	-0-	733	2			Y	-0-					3
11	1050	N	400	-0-	-650	-0-	400	2			Y	-0-					3
12	1085	N	641	-0-	-444	-0-	633	2	8	9	Y	7	5	1			5
01	744	N	641	-0-	-103	-0-	633	2	8	9	Y	7	8	1			4

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	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1542	2	19	9	Y	17	16	1			13
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1576	2	12	9	Y	11	9	1			15
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1847	2	28	9	Y	25	28	1			12
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1937	2	23	9	Y	21	28	1			5
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2115	2	29	9	Y	26	18	1			13
*01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2166	2	31	9	Y	28	31	1			10

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120

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-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 31 RRCID -> 201141 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098

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, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242

08	4898 X	3623	-0-	-1275	-0-	3619	2	4	9	Y	4	3	1			2
09	4560 X	3238	-0-	-1322	-0-	3238	2			Y	-0-					2
10	4433 X	3219	-0-	-1214	-0-	3219	2			Y	-0-					2
11	3630 X	2608	-0-	-1022	-0-	2608	2			Y	-0-					2
12	3627 X	2407	-0-	-1220	-0-	2407	2			Y	-0-					2
01	3627 X	2429	-0-	-1198	-0-	2429	2			Y	-0-					2

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7664 - 9010

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3872	2	23	9	Y	21	20	1			14
09	3480	X	2962	-0-	-518	-0-	2945	2	17	9	Y	15	12	1			17
10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4374	2	34	9	Y	31	35	1			13
11	3600	X	3517	-0-	-83	-0-	3487	2	30	9	Y	27	31	1			9
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3848	2	36	9	Y	33	23	1			19
01	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	3129	2	37	9	Y	34	39	1			14

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	51	X	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		60	-0-	60	60	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	60					Y	NO RPT					-0-
11	856	X	796	-0-	-60	-0-	15	1	781	2	Y	-0-					-0-
12	267	X	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	2	Y	-0-					-0-
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-

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	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			Y	-0-					9
09	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7835	2	7	9	Y	6	5	1			10
10	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8078	2	13	9	Y	12	14	1			8
11	7140	X	7013	-0-	-127	-0-	7001	2	12	9	Y	11	12	1			7
12	7378	X	5779	-0-	-1599	-0-	5765	2	14	9	Y	13	9	1			11
01	7378	X	5581	-0-	-1797	-0-	5566	2	15	9	Y	14	15	1			10

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	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	219	1	2720	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
09	2850	X	2843	-0-	-7	-0-	97	1	2724	2	Y	20	16	1			12
							22	9									
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	165	1	2766	2	Y	43	49	1			6
							47	9									
11	2850	X	2826	-0-	-24	-0-	156	1	2629	2	Y	37	40	1			3
							41	9									
12	2945	X	2880	-0-	-65	-0-	142	1	2687	2	Y	46	32	1			17
							51	9									
01	2945	N	2879	-0-	-66	-0-	117	1	2709	2	Y	48	54	1			11
							53	9									

GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1848	2	14	9	Y	13	12	1			10
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1763	2	3	9	Y	3	2	1			11
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1865	2	7	9	Y	6	7	1			10
11	1770	N	1744	-0-	-26	-0-	1737	2	7	9	Y	6	6	1			10
12	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	1777	2	8	9	Y	7	5	1			12
01	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	1774	2	8	9	Y	7	8	1			11

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3549	-0-	449	449	3549	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 #: 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 11680 - 11699

08	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	55	1	1749	2	Y	64					115
							70	9									
09	1740	N	1566	-0-	-174	-0-	42	1	1482	2	Y	38					153
							42	9									
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	66	1	1665	2	Y	49					202
							54	9									
11	1800	N	1601	-0-	-199	-0-	30	1	1559	2	Y	11	188	1			25
							12	9									
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	53	1	1666	2	Y	-0-					25
01	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	94	1	1601	2	Y	-0-					25

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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 #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 6799

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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 #: 42 RRCID -> 282661 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5547 - 5568

08	4619	X	3229	-0-	-1390	-0-	3205	2	24	9	Y	22	20	1			6
09	4470	X	2451	-0-	-2019	-0-	2439	2	12	9	Y	11	9	1			8
10	4588	X	2492	-0-	-2096	-0-	2466	2	26	9	Y	24	28	1			4
11	3630	X	2084	-0-	-1546	-0-	2060	2	24	9	Y	22	23	1			3
12	3348	X	1870	-0-	-1478	-0-	1870	2			Y	-0-					3
01	3224	X	1729	-0-	-1495	-0-	1729	2			Y	-0-					3

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

08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	908	2	6	9	N	5					258
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	784	2	2	9	N	2					260
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	769	2	46	9	N	42					302
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	722	2	3	9	N	3					305
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	784	2	3	9	N	3					308
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					308

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	20119	X	18106	-0-	-2013	-0-	2196	1	15910	3	Y	-0-			527
09	17850	X	16485	-0-	-1365	-0-	2056	1	14429	3	Y	-0-			527
10	18741	X	18741	-0-	-0-	-0-	2208	1	16533	3	Y	-0-			527
*11	17887	X	17887	-0-	-0-	-0-	2179	1	15708	3	Y	-0-			527
12	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					Y	-0-			527
01	18755	X	NO RPT	-0-	-18755	-0-					Y	NO RPT			527

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 10724

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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	231	-0-	231	231	14	1	217	3		Y	-0-			-0-

ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12		77
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3		N	8		85
							9	9							
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3		N	-0-		85
07	14B2 EXT		94	-0-	94	94	11	1	83	3		N	-0-		85
08	14B2 EXT		32	-0-	32	126	4	1	28	3		N	-0-		85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126						N	-0-		85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126						N	-0-		85
11	14B2 EXT		28	-0-	28	154	2	1	26	3		N	-0-		85
12	14B2 EXT		170	-0-	170	324	10	1	160	3		N	-0-		85
01	14B2 EXT		529	-0-	529	853	31	1	490	3		N	7		92
							8	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	161	1			17
*05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	794	1	5397	3	N	76					93
							84	9									
*06	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	592	1	4420	3	N	97					190
							107	9									
*07	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	611	1	4667	3	N	26	184	1			32
							29	9									
*08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	595	1	4270	3	N	53					85
							58	9									
*09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	584	1	3923	3	N	30					115
							33	9									
*10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	483	1	4050	3	N	77					192
							85	9									
*11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	280	1	3698	3	N	53	193	1			52
							58	9									
*12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	256	1	3936	3	N	6					58
							7	9									
*01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	237	1	3758	3	N	52					110
							57	9									

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RESOURCE EXPL & PROD, INC. - 703393
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	66	1	478	3	Y	-0-					37
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	83	1	583	3	Y	-0-					37
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	89	1	670	3	Y	-0-					37
*11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	82	1	590	3	Y	-0-					37
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	91	1	639	3	Y	-0-					37
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					37

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	2759	X	1962	-0-	-797	-0-	1959	2	3	9	N	3					93
09	2820	X	2255	-0-	-565	-0-	2255	2			N	-0-					93
10	2914	X	1911	-0-	-1003	-0-	1911	2			N	-0-					93
11	2820	X	2335	-0-	-485	-0-	2335	2			N	-0-					93
12	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					93
01	2325	X	2193	-0-	-132	-0-	2193	2			N	-0-					93

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	93	N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	34	1	734	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	403	N	385	-0-	-18	-0-	17	1	368	2	N	-0-					-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	18	1	386	2	N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	2	N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	N	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	16	1	372	2	N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	18	1	381	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	3100	X	2670	-0-	-430	-0-	121	1	2549	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2425	-0-	-575	-0-	108	1	2317	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	247	-0-	-2853	-0-	11	1	236	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	1135	-0-	-1445	-0-	47	1	1088	2	N	-0-					-0-
*12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	140	1	3332	2	N	-0-					-0-
*01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	138	1	2982	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	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	159	1	3356	2	N	-0-					-0-
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	146	1	3116	2	N	-0-					-0-
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	154	1	3414	2	N	-0-					-0-
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	124	1	2855	2	N	-0-					-0-
*12	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	90	1	2136	2	N	-0-					-0-
*01	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	113	1	2437	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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	64	1	1360	2	N	-0-			-0-
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	63	1	1341	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	56	1	1235	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	55	1	1264	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	52	1	1242	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	54	1	1169	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	744	N	351	-0-	-393	-0-	16	1	335	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	118	-0-	-992	-0-	5	1	113	2	N	-0-			-0-
10	527	N	241	-0-	-286	-0-	10	1	231	2	N	-0-			-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	12	1	283	2	N	-0-			-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	2	N	-0-			-0-
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	N	-0-			-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	73	2	N	-0-			-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-			-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	N	-0-			-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-			-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	2	N	-0-			-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155	N	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
*01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	N	-0-			-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	N	-0-			-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	2	N	-0-			-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	2	N	-0-			-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	2	N	-0-			-0-
*01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	279	N	266	-0-	-13	-0-	12	1	254	2	N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	N	-0-					-0-
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	11	1	237	2	N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	10	1	239	2	N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	11	1	253	2	N	-0-					-0-
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	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-	-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	56	1	1187	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	53	1	1141	2	N	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	53	1	1177	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	49	1	1123	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	47	1	1131	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	50	1	1091	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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	N	-0-					-0-
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	14	1	297	2	N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	2	N	-0-					-0-
11	420	N	239	-0-	-181	-0-	10	1	229	2	N	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	12	1	285	2	N	-0-					-0-
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	17	1	361	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	589	N	457	-0-	-132	-0-	21	1	436	2	N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	N	-0-					-0-
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	23	1	505	2	N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	492	2	N	-0-					-0-
12	558	N	522	-0-	-36	-0-	21	1	501	2	N	-0-					-0-
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	23	1	488	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	5115	X	3596	-0-	-1519	-0-	162	1	3434	2	N	-0-					113
09	4680	X	3536	-0-	-1144	-0-	155	1	3324	2	N	52					165
							57	9									
10	4619	X	3751	-0-	-868	-0-	160	1	3547	2	N	40					205
							44	9									
11	4170	X	3270	-0-	-900	-0-	137	1	3133	2	N	-0-					205
12	4309	X	3212	-0-	-1097	-0-	129	1	3083	2	N	-0-					205
01	3751	X	3321	-0-	-430	-0-	147	1	3174	2	N	-0-					205

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	100	1	1620	2	N	5					182
							6	9									
10	3100	N	4269	-0-	1169	1169	361	1	3901	2	N	6					188
							7	9									
11	3000	N	2708	-0-	-292	877	337	1	2371	2	N	-0-					188
12	3063	N	2186	-0-	-877	-0-	367	1	1819	2	N	-0-					188
01	2294	X	1852	-0-	-442	-0-	368	1	1484	2	N	-0-					188

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	75	1	738	2	N	14	10	1	5	8	15
							15	9									
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	79	1	749	2	N	12	7	1	2	8	18
							13	9									
10	961	N	809	-0-	-152	-0-	76	1	715	2	N	16	13	1	3	8	18
							18	9									
11	930	N	780	-0-	-150	-0-	70	1	690	2	N	18	13	1	8	8	15
							20	9									
12	868	N	860	-0-	-8	-0-	78	1	759	2	N	21	13	1	5	8	18
							23	9									
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	66	1	735	2	N	18	16	1	3	8	17
							20	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

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

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	183	1	1328	3	Y	28					128
							31	9									
09	1500	N	805	-0-	-695	-0-	93	1	653	3	Y	54	168	1			14
							59	9									
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	133	1	996	3	Y	7					21
							8	9									
*11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	129	1	933	3	Y	103					124
							113	9									
*12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	162	1	1134	3	Y	48					172
							53	9									
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					172

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

08	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	275	1	1989	3	Y	-0-					81
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	258	1	1809	3	Y	-0-					81
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	245	1	1832	3	Y	-0-					81
*11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	266	1	1916	3	Y	-0-					81
*12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	342	1	2387	3	Y	-0-					81
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					81

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	471	1	3411	3	Y	-0-					81
09	4140	X	3464	-0-	-676	-0-	432	1	3032	3	Y	-0-					81
10	4278	X	3547	-0-	-731	-0-	418	1	3129	3	Y	-0-					81
11	4140	X	3357	-0-	-783	-0-	409	1	2948	3	Y	-0-					81
*12	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	631	1	4411	3	Y	-0-					81
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					81

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					22
09	0	N	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326

08	T. A.		994	-0-	994	994	120 2	1 9	872	3	Y	2					13
09	T. A.		766	-0-	766	1760	95 1	1 9	670	3	Y	1	3	1			11
10	T. A.		671	-0-	671	2431	79 1	1 9	591	3	Y	1					12
11	T. A.		1202	-0-	1202	3633	146 2	1 9	1054	3	Y	2					14
12	T. A.		617	-0-	617	4250	77 1	1 9	539	3	Y	1	3	1			12
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4250					Y	NO RPT					12

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					65
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

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	682	N	671	-0-	-11	-0-	81	1	589	3	Y	1					33
							1	9									
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	101	1	707	3	Y	1	1	1			33
							1	9									
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	89	1	667	3	Y	1	1	1			33
							1	9									
*11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	83	1	598	3	Y	1					34
							1	9									
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	108	1	752	3	Y	1	1	1			34
							1	9									
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					34

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	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	216	1	1565	3	Y	-0-					30
09	1590	X	1435	-0-	-155	-0-	179	1	1256	3	Y	-0-					30
10	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	209	1	1566	3	Y	-0-					30
*11	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	222	1	1603	3	Y	-0-					30
*12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	244	1	1706	3	Y	-0-					30
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					298
09	5280	X	4253	-0-	-1027	-0-	530	1	3723	3	Y	-0-					298
10	5456	X	5065	-0-	-391	-0-	597	1	4468	3	Y	-0-					298
*11	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	677	1	4882	3	Y	-0-					298
*12	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	810	1	5661	3	Y	-0-					298
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					298

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	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	353	1	2560	2	N	-0-					1
09	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	541	1	3799	2	N	-0-					1
10	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	764	1	5719	2	N	-0-					1
*11	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	971	1	7000	2	N	-0-					1
*12	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	863	1	6030	2	N	-0-					1
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					1

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	145	1	1047	3	Y	-0-					64
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	144	1	1008	3	Y	-0-					64
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	153	1	1142	3	Y	-0-					64
*11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	112	1	808	3	Y	-0-					64
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	134	1	935	3	Y	-0-					64
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					64

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					27
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					27
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	1085	N	656	-0-	-429	-0-	80	1	576	3	Y	-0-					35
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	113	1	813	3	Y	-0-					35
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	46	1	323	3	Y	-0-					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	293	1	2124	3	Y	5					89
							6	9									
09	2100	N	2054	-0-	-46	-0-	256	1	1794	3	Y	4	8	1			85
							4	9									
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	269	1	2013	3	Y	4	8	1			81
							4	9									
*11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	282	1	2030	3	Y	5					86
							6	9									
*12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	327	1	2286	3	Y	3	7	1			82
							3	9									
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					82

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-					291
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					330
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					369
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					369
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38					407
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	289	1	2096	3	Y	-0-					101
09	2040	N	1807	-0-	-233	-0-	225	1	1582	3	Y	-0-					101
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	245	1	1831	3	Y	-0-					101
*11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	291	1	2097	3	Y	-0-					101
*12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	326	1	2279	3	Y	-0-					101
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					101

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	4712	X	4469	-0-	-243	-0-	539	1	3904	3	Y	24					389
							26	9									
09	4560	X	4513	-0-	-47	-0-	561	1	3938	3	Y	13					402
							14	9									
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	540	1	4045	3	Y	32					434
							35	9									
*11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	570	1	4110	3	Y	35					469
							39	9									
*12	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	671	1	4691	3	Y	27					496
							30	9									
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					496

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	3418	X	3193	-0-	-225	-0-	384	1	2783	3	Y	24					28
							26	9									
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	372	1	2609	3	Y	21	39	1			10
							23	9									
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	395	1	2954	3	Y	35	39	1			6
							39	9									
*11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	450	1	3246	3	Y	27					33
							30	9									
*12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	511	1	3571	3	Y	18	38	1			13
							20	9									
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					13

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	30101	X	12786	-0-	-17315	-0-	1545	1	11193	3	Y	44					106
							48	9									
09	29130	X	10163	-0-	-18967	-0-	1263	1	8864	3	Y	33	84	1			55
							36	9									
10	30101	X	9888	-0-	-20213	-0-	1161	1	8696	3	Y	28					83
							31	9									
11	19410	X	7012	-0-	-12398	-0-	849	1	6117	3	Y	42					125
							46	9									
12	13485	X	6642	-0-	-6843	-0-	827	1	5782	3	Y	30	85	1			70
							33	9									
01	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					70

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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	92	1	667	3	Y	-0-					83
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	99	1	694	3	Y	-0-					83
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	110	1	827	3	Y	-0-					83
*11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	132	1	954	3	Y	-0-					83
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	166	1	1162	3	Y	-0-					83
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					83

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 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8754 - 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	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	1139	1 4 9	8248	3	Y	4					189
09	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	1069	1 7 9	7502	3	Y	6	7	1			188
10	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	1156	1 8 9	8659	3	Y	7	7	1			188
*11	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	1117	1 8 9	8050	3	Y	7	7	1			188
*12	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	1232	1 9 9	8608	3	Y	8	7	1			189
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					189

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 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	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	444	1 10 9	3219	3	Y	9					68
09	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	589	1 8 9	4133	3	Y	7	17	1			58
10	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	695	1 7 9	5207	3	Y	6					64
*11	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	338	1 9 9	2434	3	Y	8					72
*12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	544	1 7 9	3804	3	Y	6	17	1			61
01	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					61

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2127	-0-	-477	-0-	258	1 3 9	1866	3	Y	3					23
09	2520	X	1982	-0-	-538	-0-	247	1 4 9	1731	3	Y	4	5	1			22
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	309	1 6 9	2313	3	Y	5	5	1			22
*11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	277	1 6 9	2000	3	Y	5	5	1			22
*12	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	367	1 6 9	2565	3	Y	5	5	1			22
01	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					22

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	97	1	702	3	Y	-0-					87
09	810	N	728	-0-	-82	-0-	91	1	637	3	Y	-0-					87
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	102	1	764	3	Y	-0-					87
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	81	1	587	3	Y	-0-					87
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	80	1	557	3	Y	-0-					87
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					87

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	60	1	446	3	Y	-0-					1
*11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	281	1	2022	3	Y	-0-					1
*12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	227	1	1588	3	Y	-0-					1
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	194	1	1405	3	Y	4					90
							4	9									
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	169	1	1187	3	Y	6	7	1			89
							7	9									
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	198	1	1480	3	Y	7	7	1			89
							8	9									
*11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	116	1	834	3	Y	7	7	1			89
							8	9									
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	146	1	1022	3	Y	8	7	1			90
							9	9									
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					90

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	188	1	1365	3	Y	-0-					11
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	189	1	1330	3	Y	-0-					11
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	202	1	1515	3	Y	-0-					11
*11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	155	1	1119	3	Y	-0-					11
*12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	198	1	1387	3	Y	-0-					11
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					11

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	14					82
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	19	24	1			77
10	2604	X	29	-0-	-2575	-0-	3	3	26	9	Y	24	24	1			77
*11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	312	1	2251	3	Y	22	24	1			75
							24	9									
*12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	366	1	2556	3	Y	26	25	1			76
							29	9									
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					76

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	115	1	834	3	Y	-0-					11
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	117	1	824	3	Y	-0-					11
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	125	1	933	3	Y	-0-					11
*11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	129	1	932	3	Y	-0-					11
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	151	1	1054	3	Y	-0-					11
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					11

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	102	1	736	3	Y	12	10	1			20
							13	9									
09	840	N	746	-0-	-94	-0-	92	1	643	3	Y	10	15	1			15
							11	9									
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	121	1	903	3	Y	13	15	1			13
							14	9									
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	85	1	610	3	Y	14	10	1			17
							15	9									
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	86	1	599	3	Y	14	10	1			21
							15	9									
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					21

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-					286
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					319
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					352
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					352
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					384
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					384

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	548	1	3969	3	Y	32	40	1			4
							35	9									
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	695	1	4879	3	Y	30					34
							33	9									
10	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	722	1	5407	3	Y	23	41	1			16
							25	9									
*11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	545	1	3928	3	Y	40	41	1			15
							44	9									
*12	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	853	1	5958	3	Y	29					44
							32	9									
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					44

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	6324	X	4583	-0-	-1741	-0-	552	1	4001	3	Y	27	24	1			77
							30	9									
09	6120	X	4868	-0-	-1252	-0-	604	1	4238	3	Y	24	35	1			66
							26	9									
10	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	29	34	1			61
11	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	34	23	1			72
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	33	23	1			82
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					82

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	6386	X	5781	-0-	-605	-0-	700	1	5073	3	Y	7	6	1			25
							8	9									
09	5310	X	4784	-0-	-526	-0-	596	1	4181	3	Y	6	9	1			22
							7	9									
10	5487	X	5247	-0-	-240	-0-	617	1	4622	3	Y	7	9	1			20
							8	9									
11	5310	X	5024	-0-	-286	-0-	611	1	4403	3	Y	9	6	1			23
							10	9									
12	5766	X	5558	-0-	-208	-0-	695	1	4854	3	Y	8	6	1			25
							9	9									
01	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					25

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	2790	X	2787	-0-	-3	-0-	336	1	2434	3	N	15					127
							17	9									
09	2700	X	2499	-0-	-201	-0-	308	1	2160	3	N	28					155
							31	9									
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	35					190
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	35					225
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	31	188	1			68
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					68

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	5299	X	3110	-0-	-2189	-0-	372	1	2697	3	Y	37	32	1			27
							41	9									
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	421	1	2957	3	Y	32	47	1			12
							35	9									
10	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	476	1	3564	3	Y	40	47	1			5
							44	9									
*11	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	510	1	3675	3	Y	46	31	1			20
							51	9									
*12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	528	1	3689	3	Y	44	32	1			32
							48	9									
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					32

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	214	1	1549	3	Y	1	2	1			89
							1	9									
09	1620	N	1492	-0-	-128	-0-	186	1	1304	3	Y	2					91
							2	9									
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	198	1	1481	3	Y	1	2	1			90
							1	9									
*11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	205	1	1479	3	Y	2	2	1			90
							2	9									
*12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	241	1	1681	3	Y	2					92
							2	9									
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					92

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	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	289	1	2094	3	Y	20					40
							22	9									
09	2220	N	2121	-0-	-99	-0-	262	1	1839	3	Y	18	33	1			25
							20	9									
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	273	1	2042	3	Y	17	33	1			9
							19	9									
*11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	290	1	2094	3	Y	22					31
							24	9									
*12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	306	1	2140	3	Y	15	32	1			14
							17	9									
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					14

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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					94
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					94
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					94
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					94
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	111	2	121	9	N	110	179	1			25
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					25

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	188	1	1362	3	Y	11					59
							12	9									
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	205	1	1440	3	Y	10	18	1			51
							11	9									
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	198	1	1486	3	Y	9	18	1			42
							10	9									
*11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	218	1	1569	3	Y	12					54
							13	9									
*12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	244	1	1706	3	Y	8	17	1			45
							9	9									
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					45

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4656	-0-	-273	-0-	565	1	4091	3	Y	-0-					227
09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	540	1	3787	3	Y	-0-					227
10	4309	X	4238	-0-	-71	-0-	499	1	3739	3	Y	-0-					227
*11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	518	1	3737	3	Y	-0-					227
*12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	600	1	4192	3	Y	-0-					227
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					227

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	Y	-0-					4
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	Y	-0-					4
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	3	Y	-0-					4
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	Y	-0-					4
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	3	Y	-0-					4
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					4

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	4464	X	4428	-0-	-36	-0-	537	1	3891	3	Y	-0-					8
09	4320	X	4018	-0-	-302	-0-	501	1	3517	3	Y	-0-					8
10	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	500	1	3744	3	Y	-0-					8
11	4080	X	3660	-0-	-420	-0-	446	1	3214	3	Y	-0-					8
12	4557	X	4409	-0-	-148	-0-	552	1	3857	3	Y	-0-					8
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					8

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	3100	N	17350	-0-	14250	14703	2085	1	15103	3	Y	147	127	1			26
							162	9									
09	3000	N	12794	-0-	9794	24497	1572	1	11032	3	Y	173	187	1			12
							190	9									
10	3100	N	10083	-0-	6983	31480	1164	1	8712	3	Y	188	185	1			15
							207	9									
*11	3000	N	8728	-0-	5728	37208	1033	1	7445	3	Y	227	124	1			118
							250	9									
*12	47057	X	9849	-0-	-37208	-0-	1209	1	8446	3	Y	176	127	1			167
							194	9									
01	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					167

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	52	1	380	3	Y	-0-					53
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	35	1	245	3	Y	-0-					53
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	44	1	333	3	Y	-0-					53
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	55	1	398	3	Y	-0-					53
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	59	1	411	3	Y	-0-					53
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					53

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	97	1	700	3	Y	-0-					35
09	750	N	622	-0-	-128	-0-	78	1	544	3	Y	-0-					35
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	91	1	678	3	Y	-0-					35
*11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	124	1	892	3	Y	-0-					35
*12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	168	1	1175	3	Y	-0-					35
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					35

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	1612	N	159	-0-	-1453	-0-	17	1	120	3	Y	20	18	1			92
							22	9									
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	18	26	1			84
10	3100	N	3893	-0-	793	793	456	1	3413	3	Y	22	26	1			80
							24	9									
*11	793	N	-0-	-0-	-793	-0-					Y	25	17	1			88
*12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	175	1	1225	3	Y	24	18	1			94
							26	9									
01	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					94

SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	55	1	400	3	Y	95	82	1			46
							105	9									
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	55	1	386	3	Y	83	121	1			8
							91	9									
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	73	1	548	3	Y	118	120	1			6
							130	9									
*11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	95	1	682	3	Y	118	80	1			44
							130	9									
*12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	111	1	779	3	Y	114	82	1			76
							125	9									
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					76

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	7231	-0-	-302	-0-	875	1	6335	3	Y	19	34	1			7
							21	9									
09	7290	X	6974	-0-	-316	-0-	866	1	6079	3	Y	26					33
							29	9									
10	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	909	1	6806	3	Y	20	35	1			18
							22	9									
*11	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	995	1	7170	3	Y	34	35	1			17
							37	9									
*12	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	1153	1	8058	3	Y	25					42
							28	9									
01	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					42

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	5952	X	5834	-0-	-118	-0-	699	1	5062	3	Y	66	92	1			6
							73	9									
09	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	681	1	4780	3	Y	69					75
							76	9									
10	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	674	1	5050	3	Y	54	95	1			34
							59	9									
*11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	738	1	5322	3	Y	92	95	1			31
							101	9									
*12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	764	1	5338	3	Y	66					97
							73	9									
01	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					97

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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	125	1	902	3	Y	25	21	1			71
							28	9									
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	122	1	856	3	Y	21	31	1			61
							23	9									
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	110	1	823	3	Y	27	31	1			57
							30	9									
*11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	114	1	824	3	Y	31	21	1			67
							34	9									
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	142	1	993	3	Y	29	21	1			75
							32	9									
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					75

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	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	409	1	2960	3	Y	-0-					65
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	399	1	2803	3	Y	-0-					65
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	384	1	2872	3	Y	-0-					65
*11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	415	1	2992	3	Y	-0-					65
*12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	483	1	3376	3	Y	-0-					65
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					65

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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	113	1	820	3	Y	39					66
							43	9									
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	107	1	750	3	Y	29	73	1			22
							32	9									
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	113	1	845	3	Y	24					46
							26	9									
*11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	120	1	868	3	Y	36					82
							40	9									
*12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	138	1	966	3	Y	26	74	1			34
							29	9									
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					34

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	241	1	1749	3	Y	44					56
							48	9									
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	216	1	1518	3	Y	39	72	1			23
							43	9									
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	235	1	1761	3	Y	67	72	1			18
							74	9									
*11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	260	1	1872	3	Y	49					67
							54	9									
*12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	311	1	2171	3	Y	32	70	1			29
							35	9									
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					29

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	42	1	305	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	42	1	298	3	Y	6	9	1			2
							7	9									
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	42	1	314	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	45	1	322	3	Y	9	6	1			4
							10	9									
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	62	1	430	3	Y	9	6	1			7
							10	9									
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	156	1	1130	3	Y	-0-					90
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	130	1	914	3	Y	-0-					90
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	124	1	931	3	Y	-0-					90
*11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	152	1	1093	3	Y	-0-					90
*12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	194	1	1359	3	Y	-0-					90
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					90

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3912	2	127	9	N	115					163
09	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3564	2	131	9	N	119	182	1			100
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	3996	2	198	9	N	180	175	1			105
*11	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4076	2	172	9	N	156					261
*12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4550	2	129	9	N	117	176	1			202
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					202

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	239	1	1732	3	Y	16	14	1			36
							18	9									
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	280	1	1967	3	Y	14	20	1			30
							15	9									
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	253	1	1896	3	Y	17	20	1			27
							19	9									
*11	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	349	1	2516	3	Y	20	13	1			34
							22	9									
*12	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	373	1	2603	3	Y	19	14	1			39
							21	9									
01	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					39

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	2883	X	2117	-0-	-766	-0-	256	1	1851	3	Y	9	8	1			41
							10	9									
09	3060	X	1326	-0-	-1734	-0-	164	1	1153	3	Y	8	11	1			38
							9	9									
10	3162	X	1886	-0-	-1276	-0-	221	1	1655	3	Y	9	11	1			36
							10	9									
11	3060	X	1281	-0-	-1779	-0-	155	1	1114	3	Y	11	7	1			40
							12	9									
12	2108	X	1187	-0-	-921	-0-	147	1	1029	3	Y	10	7	1			43
							11	9									
01	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					43

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	60	1	435	3	Y	24	21	1			8
							26	9									
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	48	1	340	3	Y	29	31	1			6
							32	9									
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	36	1	267	3	Y	34	31	1			9
							37	9									
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	215	3	Y	38	20	1			27
							42	9									
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	Y	29	21	1			35
							32	9									
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					35

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	101	1	733	3	Y	-0-					35
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	100	1	699	3	Y	-0-					35
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	123	1	923	3	Y	-0-					35
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	90	1	646	3	Y	-0-					35
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	113	1	792	3	Y	-0-					35
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					35

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	159	1			33
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	209	3	N	4					37
							4	9									
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	N	-0-					37
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	150	3	N	5					42
							6	9									
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	N	-0-					42
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					42
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	255	X	255	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	N	3					45
							3	9									
01	14B2 EXT		193	-0-	193	193	11	1	182	3	N	-0-					45

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
*05	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	138	1	937	3	Y	-0-					70
*06	998	X	998	-0-	-0-	-0-	108	1	809	3	Y	74					144
							81	9									
*07	783	X	783	-0-	-0-	-0-	87	1	665	3	Y	28	91	1			81
							31	9									
08	DLQ G-10		907	-0-	907	907	100	1	718	3	Y	81	84	1			78
							89	9									
*09	1751	X	844	-0-	-907	-0-	99	1	667	3	Y	71	81	1			68
							78	9									
*10	839	X	839	-0-	-0-	-0-	79	1	663	3	Y	88	86	1			70
							97	9									
*11	691	X	691	-0-	-0-	-0-	45	1	589	3	Y	52	86	1			36
							57	9									
*12	781	X	781	-0-	-0-	-0-	43	1	662	3	Y	69	78	1			27
							76	9									
*01	897	X	897	-0-	-0-	-0-	40	1	634	3	Y	203	160	1			70
							223	9									

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	191	1			47
*05	79	X	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					47
*06	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	119	1	886	3	Y	-0-					47
*07	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	246	1	1877	3	Y	-0-					47
08	DLQ G-10		1855	-0-	1855	1855	224	1	1607	3	Y	22					69
							24	9									
*09	2654	X	799	-0-	-1855	-0-	101	1	676	3	Y	20					89
							22	9									
*10	631	X	631	-0-	-0-	-0-	66	1	550	3	Y	14					103
							15	9									
*11	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	125	1	1647	3	Y	-0-					103
*12	985	X	985	-0-	-0-	-0-	60	1	925	3	Y	-0-					103
*01	555	X	555	-0-	-0-	-0-	33	1	522	3	Y	-0-					103

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	90	1			21
*05	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	160	1	1090	3	Y	7					28
							8	9									
*06	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	125	1	934	3	Y	-0-					28
*07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	59	1	452	3	Y	1					29
							1	9									
08	DLQ G-10		1516	-0-	1516	1516	183	1	1311	3	Y	20					49
							22	9									
*09	2906	X	1390	-0-	-1516	-0-	178	1	1198	3	Y	13					62
							14	9									
*10	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	146	1	1227	3	Y	13	46	1			29
							14	9									
*11	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	93	1	1230	3	Y	12					41
							13	9									
*12	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	121	1	1861	3	Y	15	20	1			36
							17	9									
*01	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	94	1	1497	3	Y	26					62
							29	9									

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

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	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-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	183	1	1244	3	Y	-0-					-0-
*06	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	113	1	844	3	Y	77					77
							85	9									
*07	910	X	910	-0-	-0-	-0-	101	1	769	3	Y	36	60	1			53
							40	9									
08	DLQ G-10		930	-0-	930	930	103	1	736	3	Y	83	71	1			65
							91	9									
*09	1730	X	800	-0-	-930	-0-	93	1	622	3	Y	77	77	1			65
							85	9									
*10	526	X	526	-0-	-0-	-0-	50	1	415	3	Y	55	66	1			54
							61	9									
*11	533	X	533	-0-	-0-	-0-	34	1	455	3	Y	40	66	1			28
							44	9									
*12	912	X	912	-0-	-0-	-0-	50	1	774	3	Y	80	80	1			28
							88	9									
*01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	Y	-0-	19	1			9

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	261	X	261	-0-	-0-	-0-	33	1	228	3	Y	-0-					-0-
*06	313	X	313	-0-	-0-	-0-	34	1	254	3	Y	23					23
							25	9									
*07	331	X	331	-0-	-0-	-0-	37	1	280	3	Y	13	19	1			17
							14	9									
08	DLQ G-10		408	-0-	408	408	45	1	323	3	Y	36	28	1			25
							40	9									
*09	757	X	349	-0-	-408	-0-	41	1	275	3	Y	30	30	1			25
							33	9									
*10	380	X	380	-0-	-0-	-0-	36	1	300	3	Y	40	36	1			29
							44	9									
*11	383	X	383	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	Y	29	41	1			17
							32	9									
*12	329	X	329	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	Y	29	34	1			12
							32	9									
*01	300	X	300	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	Y	4	11	1			5
							4	9									

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	25	-0-	25	25	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					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-

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

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-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 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-

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

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

SABINE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152600 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6364 - 6374

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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35) 31583 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
FLOUR BLUFF, EAST D WELL #: D 25 RRCID -> 196173 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 8840 - 8854

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

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.) 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE -D- WELL #: 14 D RRCID -> 075397 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A

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

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

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	#	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
01	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) //CONT.// 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67	X	110	-0-	43	43	13	1	97	2	N	-0-					18
09		14B2 EXT	211	-0-	211	187	27	1	184	2	N	-0-					18
10		14B2 EXT	239	-0-	239	426	32	1	207	2	N	-0-					18
11		14B2 EXT	18	-0-	18	444	3	1	15	2	N	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	444					N	-0-					18
01		14B2 EXT	60	-0-	60	504	10	1	50	2	N	-0-					18

SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	117	-0-	-379	-0-	13	1	104	2	N	-0-					198
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	13	1	89	2	N	-0-					198
10	279	N	131	-0-	-148	-0-	18	1	113	2	N	-0-					198
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	7	1	43	2	N	-0-	177	1			21
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					21
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	8	1	41	2	N	-0-					21

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND) 31591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					12
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					12
10	124	N	25	-0-	-99	-0-	4	1	21	2	N	-0-					12
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					12
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	108	2	3	9	Y	3	3	1			12
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					12

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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

08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2160	2	34	9	N	31					53
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	56	1	1078	2	N	50					103
							55	9									
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	123	1	721	2	N	2					105
							2	9									
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1840	2	39	9	N	35					140
12	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2813	2	83	9	Y	75	195	1			20
*01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					20

RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564

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

RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	52	1			187
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	1			106
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

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

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 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	930	N	83	-0-	-847	-0-	9	1	72	2	N	2					44
							2	9									
09	450	N	3	-0-	-447	-0-	3	2			N	-0-					44
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	22	1	145	2	N	-0-					44
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	2	N	-0-					44
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	2	N	-0-					44
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					44

RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9652 - 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	930	N	698	-0-	-232	-0-	92	1	575	2	N	28					80
							31	9									
09	750	N	404	-0-	-346	-0-	55	1	328	2	N	19					99
							21	9									
10	558	N	386	-0-	-172	-0-	52	1	284	2	N	45	97	1			47
							50	9									
11	690	N	319	-0-	-371	-0-	46	1	242	2	N	28					75
							31	9									
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	114	1	621	2	N	3					78
							3	9									
*01	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	2041	1	11913	2	N	679	578	1			179
							747	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	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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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

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	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-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10220 - 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	12121	X	10502	-0-	-1619	-0-	1191	1	9205	2	N	96	29	1			99
							106	9									
09	11730	X	10428	-0-	-1302	-0-	1340	1	9005	2	N	75					174
							83	9									
10	12121	X	10798	-0-	-1323	-0-	1437	1	9275	2	N	78	209	1			43
							86	9									
11	10260	X	9786	-0-	-474	-0-	1398	1	8299	2	N	81	92	1			32
							89	9									
12	10788	X	8377	-0-	-2411	-0-	1303	1	7016	2	N	53					85
							58	9									
01	10788	X	7159	-0-	-3629	-0-	1139	1	5926	2	N	85					170
							94	9									

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10268 - 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	5518	X	3512	-0-	-2006	-0-	398	1	3075	2	N	35					85
							39	9									
09	4950	X	2785	-0-	-2165	-0-	358	1	2406	2	N	19					104
							21	9									
10	4991	X	2715	-0-	-2276	-0-	359	1	2315	2	N	37	123	1			18
							41	9									
11	3660	X	2594	-0-	-1066	-0-	369	1	2190	2	N	32					50
							35	9									
12	3503	X	2408	-0-	-1095	-0-	370	1	1992	2	N	42	52	1			40
							46	9									
01	3503	X	2026	-0-	-1477	-0-	318	1	1654	2	N	49	62	1			27
							54	9									

SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10452 - 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	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	956	1	7394	2	N	25					124
							28	9									
09	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	941	1	6326	2	N	61					185
							67	9									
10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	868	1	5597	2	N	5	140	1			50
							6	9									
11	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	934	1	5542	2	N	8					58
							9	9									
12	5859	X	5723	-0-	-136	-0-	890	1	4788	2	N	41	96	1			3
							45	9									
01	5859	X	5128	-0-	-731	-0-	823	1	4283	2	N	20					23
							22	9									

SULLIVAN WELL #: 19ST RRCID -> 245715 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10340 - 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	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	965	1	7462	2	N	198	195	1			110
							218	9									
09	11340	X	5770	-0-	-5570	-0-	724	1	4864	2	N	165	188	1			87
							182	9									
10	16926	X	4775	-0-	-12151	-0-	621	1	4003	2	N	137	202	1			22
							151	9									
11	16380	X	4844	-0-	-11536	-0-	674	1	4001	2	N	154	151	1			25
							169	9									
12	16926	X	5471	-0-	-11455	-0-	835	1	4493	2	N	130	132	1			23
							143	9									
01	8649	X	6363	-0-	-2286	-0-	1005	1	5230	2	N	116	101	1			38
							128	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 20ST RRCID -> 260339 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10496 - 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	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	806 164	1 9	6228	2	N	149	195	1			78
09	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	717 134	1 9	4822	2	N	122					200
10	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	770 136	1 9	4965	2	N	124	299	1			25
11	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	769 138	1 9	4566	2	N	125					150
12	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	882 145	1 9	4746	2	N	132	245	1			37
*01	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	922 176	1 9	4804	2	N	160	90	1			107

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260

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-						Y	-0-	57	1			155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					155

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

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

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RUPP-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173025 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 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	620	N	417	-0-	-203	-0-	393	2	24	9	N	22					178
09	540	N	260	-0-	-280	-0-	13	1	244	2	N	3					181
							3	9									
10	589	N	178	-0-	-411	-0-	26	1	152	2	N	-0-					181
11	390	N	50	-0-	-340	-0-	48	2	2	9	N	2					183
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	356	2	17	9	Y	15	176	1			22
*01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					22

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-					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-					Y	1	29	1			35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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

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

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

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-

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071

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

FOX-HERD (ANDERSON) 32407 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
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-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) //CONT.// 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

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

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

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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 9 RRCID -> 171650 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
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 4280) 33104 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 247779 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

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	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					86
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					86
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					89
*12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	100	4	3	9	N	3					92
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					92

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	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-

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	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	54	1	3665	2	Y	359	373	1			48
						395	9									
09	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	54	1	3052	2	Y	781	535	1			294
						859	9									
10	4433 X	1724	-0-	-2709	-0-	54	1	1377	2	Y	266	459	1			101
						293	9									
11	4290 X	3086	-0-	-1204	-0-	54	1	2557	2	Y	432	499	1			34
						475	9									
12	4433 X	3230	-0-	-1203	-0-	54	1	2568	2	Y	553	517	1			70
						608	9									
01	4123 X	3551	-0-	-572	-0-	54	1	2841	2	Y	596	621	1			45
						656	9									

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	8	1	550	2	Y	-0-	7	1			6
09	630	N	478	-0-	-152	-0-	8	1	458	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
10	558	N	221	-0-	-337	-0-	8	1	207	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
11	540	N	402	-0-	-138	-0-	8	1	384	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
12	496	N	404	-0-	-92	-0-	8	1	385	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	8	1	426	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	7	1	458	2	Y	79	82	1			11
							87	9									
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	7	1	381	2	Y	172	118	1			65
							189	9									
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	Y	58	101	1			22
							64	9									
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	7	1	320	2	Y	95	110	1			7
							105	9									
12	589	N	462	-0-	-127	-0-	7	1	321	2	Y	122	114	1			15
							134	9									
*01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	7	1	355	2	Y	132	137	1			10
							145	9									

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

08	4225 R	4225	-0-	-0-	-0-	59	1	4032	2	Y	122	127	1			16
						134	9									
09	3780 #	3709	-0-	-71	-0-	59	1	3357	2	Y	266	182	1			100
						293	9									
10	4371 #	1673	-0-	-2698	-0-	59	1	1515	2	Y	90	156	1			34
						99	9									
11	4230 #	3034	-0-	-1196	-0-	59	1	2813	2	Y	147	170	1			11
						162	9									
*12	4371 #	3091	-0-	-1280	-0-	59	1	2824	2	Y	189	176	1			24
						208	9									
01	4216 #	3406	-0-	-810	-0-	59	1	3125	2	Y	202	211	1			15
						222	9									

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (SOLIS) 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 15 RRCID -> 242336 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
09/01 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-

STRATA OPERATING, INC. 825445
GUZMAN WELL #: 1A RRCID -> 282121 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3021 - 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
*06	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 (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-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

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	4557	X	3612	-0-	-945	-0-	3571	2	41	9	N	37					87
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	73					160
10	4557	X	1713	-0-	-2844	-0-	1661	2	52	9	N	47	179	1			28
11	3600	X	2108	-0-	-1492	-0-	2108	2			N	-0-					28
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	55					83
*01	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4272	2	125	9	N	114	181	1			16

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KALER ENERGY CORP. 450261
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METANO ENERGY III, LP 562176
SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 232653 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10282 - 10374

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	3000	N	16555	-0-	13555	13555	16037	3	518	9	N	471	390	1			160
12	3100	N	19096	-0-	15996	29551	162	1	18477	3	N	415	372	1	2	8	201
							457	9									
*01	3100	N	17608	-0-	14508	44059	17073	1	163	3	N	338	388	1			151
							372	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536

08	731	N	381	-0-	-350	-0-	78	1	303	3	N	-0-					106
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	65	1	517	3	N	-0-					106
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	25	1	555	3	N	-0-					106
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	34	1	586	3	N	3					109
							3	9									
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	114	1	713	3	N	11					120
							12	9									
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	65	1	375	3	N	10					130
							11	9									

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

08	21316	X	10760	-0-	-10556	-0-	971	1	9588	3	N	183	190	1			284
							201	9									
09	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	1013	1	9078	3	N	202	190	1			296
							222	9									
10	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	1500	1	9058	3	N	192	190	1			298
							211	9									
11	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	1195	1	8460	3	N	204	191	1			311
							224	9									
*12	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	1102	1	8854	3	N	187	187	1			311
							206	9									
01	10757	X	10606	-0-	-151	-0-	1074	1	9279	3	N	230	191	1			350
							253	9									

FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

08	1266	N	885	-0-	-381	-0-	711	1	174	3	N	-0-					77
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	792	1	566	3	N	-0-					77
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	548	1	778	3	N	-0-					77
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	435	1	1007	3	N	2					79
							2	9									
12	1395	N	1161	-0-	-234	-0-	471	1	678	3	N	11					90
							12	9									
*01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	480	1	660	3	N	7					97
							8	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	4538	X	2230	-0-	-2308	-0-	6	1	2224	3	N	-0-					131
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	8	1	2811	3	N	26					157
							29	9									
10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	10	1	3128	3	N	59					216
							65	9									
11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	8	1	2586	3	N	45					261
							50	9									
12	2945	X	2651	-0-	-294	-0-	8	1	2593	3	N	45	194	1			112
							50	9									
01	2945	X	2416	-0-	-529	-0-	7	1	2361	3	N	44					156
							48	9									

SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

08	4677	X	2346	-0-	-2331	-0-	115	1	2164	3	N	61	187	1			137
							67	9									
09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	112	1	2169	3	N	66					203
							73	9									
10	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	115	1	2214	3	N	70	188	1			85
							77	9									
11	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	122	1	2143	3	N	61					146
							67	9									
12	2418	X	2290	-0-	-128	-0-	120	1	2084	3	N	78					224
							86	9									
01	2418	X	2291	-0-	-127	-0-	117	1	2098	3	N	69	188	1			105
							76	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

08	8987	X	4418	-0-	-4569	-0-	217	1	4094	3	N	97	187	1			174
							107	9									
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	208	1	4013	3	N	70					244
							77	9									
10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	208	1	3998	3	N	133	188	1	1	8	188
							146	9									
11	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	119	1	2078	3	N	76	1	8			263
							84	9									
*12	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	258	1	4470	3	N	140	195	1			208
							154	9									
01	4433	X	3872	-0-	-561	-0-	195	1	3502	3	N	159	191	1			176
							175	9									

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6443	X	4302	-0-	-2141	-0-	878	1	3424	3	N	-0-					49
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	376	1	2996	3	N	227					276
							250	9									
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	198	1	4362	3	N	-0-					276
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	198	1	3376	3	N	8	192	1			92
							9	9									
*12	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	1			N	-0-					92
01	4309	X	3050	-0-	-1259	-0-	2261	1	789	3	N	-0-					92

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	2973	-0-	-2948	-0-	148	1	2796	3	N	26					122
							29	9									
09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	179	1	3446	3	N	29					151
							32	9									
10	3131	X	2996	-0-	-135	-0-	146	1	2810	3	N	36					187
							40	9									
11	2940	X	2583	-0-	-357	-0-	139	1	2429	3	N	14					201
							15	9									
12	3782	X	2409	-0-	-1373	-0-	129	1	2241	3	N	35	191	1			45
							39	9									
01	3782	X	2268	-0-	-1514	-0-	118	1	2120	3	N	27					72
							30	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6028	X	3042	-0-	-2986	-0-	149	1	2818	3	N	68	187	1			62
							75	9									
09	3030	X	2922	-0-	-108	-0-	142	1	2734	3	N	42					104
							46	9									
10	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	147	1	2821	3	N	55					159
							61	9									
11	3000	X	2932	-0-	-68	-0-	155	1	2709	3	N	62					221
							68	9									
12	3038	X	2859	-0-	-179	-0-	152	1	2629	3	N	71	189	1			103
							78	9									
01	3038	X	2964	-0-	-74	-0-	153	1	2747	3	N	58					161
							64	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1955	N	986	-0-	-969	-0-	49	1	926	3	N	10					174
							11	9									
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	940	3	N	10					184
							11	9									
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	50	1	969	3	N	12					196
							13	9									
11	961	X	961	-0-	-0-	-0-	51	1	897	3	N	12					208
							13	9									
12	1023	X	966	-0-	-57	-0-	52	1	900	3	N	13					221
							14	9									
01	1023	X	971	-0-	-52	-0-	51	1	906	3	N	13					234
							14	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5623	X	2830	-0-		-2793	-0-	140	1	2640	3	N	45					229
								50	9									
09	2842	X	2842	-0-		-0-	-0-	137	1	2649	3	N	51					280
								56	9									
10	2914	X	2839	-0-		-75	-0-	138	1	2650	3	N	46	192	1			134
								51	9									
11	2700	X	2554	-0-		-146	-0-	135	1	2367	3	N	47					181
								52	9									
12	2945	X	2679	-0-		-266	-0-	142	1	2463	3	N	67					248
								74	9									
01	2945	X	2598	-0-		-347	-0-	134	1	2409	3	N	50					298
								55	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19773	X	9996	-0-		-9777	-0-	26	1	9825	3	N	132					221
								145	9									
09	9030	X	8601	-0-		-429	-0-	24	1	8444	3	N	121	189	1			153
								133	9									
10	9331	X	9107	-0-		-224	-0-	29	1	8943	3	N	123	107	1			169
								135	9									
11	9450	X	8594	-0-		-856	-0-	26	1	8330	3	N	216	191	1			194
								238	9									
12	9982	X	8438	-0-		-1544	-0-	25	1	8156	3	N	234	389	1			39
								257	9									
01	9982	X	9233	-0-		-749	-0-	25	1	8962	3	N	224					263
								246	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26710	X	13513	-0-		-13197	-0-	1212	1	11969	3	N	302	189	1			264
								332	9									
09	12450	X	11244	-0-		-1206	-0-	1096	1	9822	3	N	296	377	1			183
								326	9									
10	12865	X	4663	-0-		-8202	-0-	638	1	3852	3	N	157	191	1			149
								173	9									
11	12780	X	7354	-0-		-5426	-0-	894	1	6326	3	N	122	1	8			270
								134	9									
12	13516	X	9682	-0-		-3834	-0-	1071	1	8602	3	N	8					278
								9	9									
01	13516	X	10689	-0-		-2827	-0-	1109	1	9580	3	N	-0-					278

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. GAS	(I) LIFT(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	489	-0-		-487	-0-	145	1	325	3	N	17					266
								19	9									
09	600	N	223	-0-		-377	-0-	93	1	116	3	N	13					279
								14	9									
10	491	N	491	-0-		-0-	-0-	197	1	294	3	N	-0-					279
11	205	N	205	-0-		-0-	-0-	84	1	119	3	N	2					281
								2	9									
*12	547	N	547	-0-		-0-	-0-	163	1	340	3	N	40					321
								44	9									
*01	666	N	666	-0-		-0-	-0-	199	1	456	3	N	10					331
								11	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	1674	N	868	-0-	-806	-0-	76	1	750	3	N	38	191	1			199
							42	9									
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	75	1	676	3	N	22					221
							24	9									
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	107	1	643	3	N	30					251
							33	9									
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	88	1	623	3	N	30					281
							33	9									
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	82	1	656	3	N	32					313
							35	9									
*01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	73	1	629	3	N	15					328
							17	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	989	N	484	-0-	-505	-0-	21	1	399	3	N	58					179
							64	9									
09	480	N	320	-0-	-160	-0-	15	1	299	3	N	5					184
							6	9									
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	2					186
							2	9									
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	49	1	861	3	N	1					187
							1	9									
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	48	1	838	3	N	14					201
							15	9									
*01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	55	1	993	3	N	2					203
							2	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	9394	X	4658	-0-	-4736	-0-	231	1	4364	3	N	57					229
							63	9									
09	4740	X	3879	-0-	-861	-0-	189	1	3638	3	N	47					276
							52	9									
10	4898	X	4213	-0-	-685	-0-	205	1	3947	3	N	55	187	1			144
							61	9									
11	4266	X	3580	-0-	-686	-0-	190	1	3329	3	N	55					199
							61	9									
12	4743	X	3909	-0-	-834	-0-	210	1	3638	3	N	55	192	1			62
							61	9									
01	4650	X	2923	-0-	-1727	-0-	151	1	2704	3	N	62					124
							68	9									

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7567	X	3786	-0-	-3781	-0-	188	1	3545	3	N	48					237
							53	9									
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	179	1	3454	3	N	30					267
							33	9									
10	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	184	1	3528	3	N	56	188	1			135
							62	9									
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	188	1	3286	3	N	30					165
							33	9									
*12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	191	1	3308	3	N	47					212
							52	9									
01	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	188	1	3369	3	N	55	190	1			77
							61	9									

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13951	X	7009	-0-	-6942	-0-	176	1	6746	3	N	79					291
							87	9									
09	7020	X	6678	-0-	-342	-0-	165	1	6439	3	N	67					358
							74	9									
10	7254	X	6746	-0-	-508	-0-	166	1	6505	3	N	68	190	1			236
							75	9									
11	7020	X	6232	-0-	-788	-0-	168	1	6003	3	N	55					291
							61	9									
12	7006	X	5180	-0-	-1826	-0-	143	1	4995	3	N	38					329
							42	9									
01	7006	X	5406	-0-	-1600	-0-	286	1	5120	3	N	-0-					329

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12386	X	5600	-0-	-6786	-0-	15	1	5524	3	N	55	192	1			137
							61	9									
09	4080	X	3974	-0-	-106	-0-	11	1	3920	3	N	39					176
							43	9									
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	13	1	4201	3	N	45					221
							50	9									
11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	12	1	3936	3	N	58					279
							64	9									
12	4216	X	3920	-0-	-296	-0-	12	1	3840	3	N	62	192	1			149
							68	9									
01	5611	X	4684	-0-	-927	-0-	13	1	4592	3	N	72					221
							79	9									

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	3100	N	1736	-0-	-1364	476	86	1	1628	3	N	20	187	1			95
							22	9									
09	2100	N	1624	-0-	-476	-0-	79	1	1528	3	N	15					110
							17	9									
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	93	1	1782	3	N	27					137
							30	9									
11	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	95	1	1667	3	N	22					159
							24	9									
12	1674	X	1602	-0-	-72	-0-	86	1	1488	3	N	25					184
							28	9									
01	1736	X	1538	-0-	-198	-0-	80	1	1427	3	N	28					212
							31	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	9153	X	4421	-0-	-4732	-0-	11 78	1 9	4332	3	N	71					267
09	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	13 103	1 9	4469	3	N	94	190	1			171
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	15 102	1 9	4744	3	N	93					264
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	13 73	1 9	4266	3	N	66	188	1			142
*12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	13 98	1 9	4260	3	N	89					231
01	4743	X	4155	-0-	-588	-0-	12 70	1 9	4073	3	N	64	190	1			105

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660

08	2346	N	1196	-0-	-1150	-0-	60	1	1136	3	N	-0-					39
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	69	1	1337	3	N	-0-					39
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	57	1	1089	3	N	-0-					39
11	759	X	759	-0-	-0-	-0-	41	1	718	3	N	-0-					39
12	1457	X	1104	-0-	-353	-0-	60	1	1044	3	N	-0-					39
01	1457	X	1395	-0-	-62	-0-	74	1	1321	3	N	-0-					39

BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 9596

08	2529	N	2460	-0-	-69	-0-	497 25	1 9	1938	3	N	23					167
09	3000	N	13400	-0-	10400	10400	1453 365	1 9	11582	3	N	332	380	1			119
10	3100	N	47523	-0-	44423	54823	2030 869	1 9	44624	3	N	790	573	1	1	8	335
11	89573	X	34750	-0-	-54823	-0-	1887 729	1 9	32134	3	N	663	776	1	1	8	221
*12	29035	X	29035	-0-	-0-	-0-	121 519	1 9	28395	3	N	472	579	1			114
*01	22928	X	22928	-0-	-0-	-0-	116 492	1 9	22320	3	N	447	387	1			174

BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 10534 - 10542

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	64	1	22	3	N	-0-					157

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

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

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

08	15625	X	7605	-0-	-8020	-0-	378 85	1 9	7142	3	N	77					196
09	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	311 63	1 9	6004	3	N	57	188	1			65
10	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	368 87	1 9	7066	3	N	79					144
11	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	375 77	1 9	6564	3	N	70					214
*12	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	375 92	1 9	6510	3	N	84	191	1			107
01	7595	X	6925	-0-	-670	-0-	361 88	1 9	6476	3	N	80					187

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

08	7313	X	3857	-0-	-3456	-0-	191 50	1 9	3616	3	N	45					229
09	3690	X	3666	-0-	-24	-0-	180 17	1 9	3469	3	N	15					244
10	3813	X	3585	-0-	-228	-0-	177 13	1 9	3395	3	N	12					256
11	3570	X	3428	-0-	-142	-0-	185	1	3243	3	N	-0-					256
12	3813	X	3368	-0-	-445	-0-	183 14	1 9	3171	3	N	13					269
01	3813	X	3268	-0-	-545	-0-	170 42	1 9	3056	3	N	38	190	1			117

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-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

08	75437	X	38449	-0-	-36988	-0-	1914 399	1 9	36136	3	N	363	385	1			179
09	37620	X	37620	-0-	-0-	-0-	1834 388	1 9	35398	3	N	353	190	1			342
10	38874	X	38496	-0-	-378	-0-	1884 394	1 9	36218	3	N	358	380	1			320
11	36360	X	35875	-0-	-485	-0-	1918 362	1 9	33595	3	N	329	384	1			265
12	38874	X	34949	-0-	-3925	-0-	1887 341	1 9	32721	3	N	310	387	1			188
01	38874	X	34738	-0-	-4136	-0-	1817 350	1 9	32571	3	N	318	191	1			315

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8707	X	4376	-0-	-4331	-0-	883	1	3441	3	N	47					420
							52	9									
09	4470	X	3396	-0-	-1074	-0-	374	1	2982	3	N	36					456
							40	9									
10	4619	X	2651	-0-	-1968	-0-	113	1	2487	3	N	46	183	1			319
							51	9									
11	4200	X	3046	-0-	-1154	-0-	166	1	2826	3	N	49					368
							54	9									
12	4371	X	3543	-0-	-828	-0-	479	1	2998	3	N	60					428
							66	9									
01	4371	X	3632	-0-	-739	-0-	528	1	3036	3	N	62	184	1			306
							68	9									

SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8856	X	4417	-0-	-4439	-0-	221	1	4167	3	N	26					167
							29	9									
09	4650	X	4227	-0-	-423	-0-	207	1	3998	3	N	20					187
							22	9									
10	4805	X	4301	-0-	-504	-0-	211	1	4053	3	N	34					221
							37	9									
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	224	1	3917	3	N	30					251
							33	9									
12	4433	X	3996	-0-	-437	-0-	216	1	3743	3	N	34	189	1			96
							37	9									
01	4402	X	3869	-0-	-533	-0-	203	1	3644	3	N	20					116
							22	9									

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	2735	N	1271	-0-	-1464	-0-	3	1	1244	3	N	22					49
							24	9									
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	5	1	1927	3	N	55					104
							61	9									
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	7	1	2127	3	N	48					152
							53	9									
11	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	6	1	1867	3	N	40					192
							44	9									
12	2046	X	1940	-0-	-106	-0-	6	1	1870	3	N	58	193	1			57
							64	9									
01	2046	X	1840	-0-	-206	-0-	5	1	1774	3	N	55					112
							61	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	79
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	79
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	79
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	79
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	79
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	79

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1067	N	99	-0-		-968	-0-	3	1	50	3	N	42					91
								46	9									
09	1110	N	925	-0-		-185	-0-	43	1	826	3	N	51					142
								56	9									
10	1017	N	1017	-0-		-0-	-0-	47	1	908	3	N	56					198
								62	9									
11	950	X	950	-0-		-0-	-0-	48	1	836	3	N	60					258
								66	9									
*12	1018	X	1018	-0-		-0-	-0-	52	1	896	3	N	64	188	1			134
								70	9									
01	961	X	513	-0-		-448	-0-	24	1	428	3	N	55					189
								61	9									

STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412

08	5692	X	2888	-0-		-2804	-0-	138	1	2608	3	N	129	187	1			238
								142	9									
09	3210	X	2985	-0-		-225	-0-	140	1	2698	3	N	134	187	1			185
								147	9									
10	3317	X	2925	-0-		-392	-0-	138	1	2653	3	N	122	188	1			119
								134	9									
11	3060	X	2780	-0-		-280	-0-	142	1	2487	3	N	137					256
								151	9									
12	3100	X	2748	-0-		-352	-0-	142	1	2460	3	N	133	188	1			201
								146	9									
01	3100	X	2711	-0-		-389	-0-	135	1	2423	3	N	139	194	1			146
								153	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

08	15164	X	7318	-0-		-7846	-0-	358	1	6759	3	N	183					417
								201	9									
09	7942	X	7942	-0-		-0-	-0-	382	1	7364	3	N	178	192	1			403
								196	9									
10	8319	X	8319	-0-		-0-	-0-	399	1	7675	3	N	223	191	1	1	8	434
								245	9									
11	6086	X	6086	-0-		-0-	-0-	319	1	5594	3	N	157	191	1			400
								173	9									
*12	7242	X	7242	-0-		-0-	-0-	381	1	6612	3	N	226	194	1			432
								249	9									
*01	8266	X	8266	-0-		-0-	-0-	426	1	7633	3	N	188	193	1			427
								207	9									

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424

08	3041	X	1505	-0-		-1536	-0-	72	1	1366	3	N	61	189	1			172
								67	9									
09	1500	X	1459	-0-		-41	-0-	69	1	1322	3	N	62					234
								68	9									
10	1550	X	1464	-0-		-86	-0-	69	1	1328	3	N	61	188	1			107
								67	9									
11	1500	X	1402	-0-		-98	-0-	72	1	1264	3	N	60					167
								66	9									
12	1550	X	1224	-0-		-326	-0-	63	1	1093	3	N	62					229
								68	9									
01	1519	X	1303	-0-		-216	-0-	66	1	1184	3	N	48	191	1			86
								53	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	15406	X	7444	-0-	-7962	-0-	368	1	6957	3	N	108	190	1			147
							119	9									
09	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	347	1	6700	3	N	89					236
							98	9									
10	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	362	1	6965	3	N	94	189	1			141
							103	9									
11	6939	X	4755	-0-	-2184	-0-	254	1	4456	3	N	41					182
							45	9									
12	7967	X	4856	-0-	-3111	-0-	261	1	4528	3	N	61					243
							67	9									
01	7440	X	6794	-0-	-646	-0-	354	1	6338	3	N	93	194	1			142
							102	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314

08	1705	N	697	-0-	-1008	-0-	35	1	662	3	N	-0-					154
09	1050	N	959	-0-	-91	-0-	47	1	912	3	N	-0-					154
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	50	1	961	3	N	-0-					154
11	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	74	1	1297	3	N	84					238
							92	9									
*12	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	89	1	1537	3	N	58					296
							64	9									
*01	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	84	1	1510	3	N	48	190	1			154
							53	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

08	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2			N	-0-				9
09	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2			N	-0-				9
10	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2			N	-0-				9
11	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2			N	-0-				9
12	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-				9
*01	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	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

08	0	N	116	-0-	116	B	-17996	9	1	107	3	N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-17996					N	-0-				-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	B	-17996					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-17996					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-17996					N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-17996					N	NO RPT				-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

08	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	7	1	329	2	Y	-0-				-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			Y	-0-				-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2			Y	-0-				-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	17	1	322	2	Y	-0-				-0-
12	372	N	348	-0-	-24	B	-0-	19	1	329	2	Y	-0-				-0-
01	403	N	370	-0-	-33	B	-0-	31	1	339	2	Y	-0-				-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	8	1	361	2	Y	-0-					1
09	390	N	350	-0-	-40 B	-0-	350	2			Y	-0-					1
10	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			Y	-0-					1
11	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					1
12	372	N	309	-0-	-63 B	-0-	17	1	292	2	Y	-0-					1
01	341	N	294	-0-	-47 B	-0-	24	1	270	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	6200	X	5290	-0-	-910 B	-0-	112	1	5178	2	Y	-0-					10
09	6000	X	5994	-0-	-6 B	-0-	5994	2			Y	-0-					10
10	5928	X	5928	-0-	-0- B	-0-	5928	2			Y	-0-					10
11	5005	X	5005	-0-	-0- B	-0-	248	1	4757	2	Y	-0-					10
12	6200	X	5892	-0-	-308 B	-0-	327	1	5565	2	Y	-0-					10
01	6200	X	4329	-0-	-1871 B	-0-	360	1	3969	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	2692	X	2692	-0-	-0- B	-0-	57	1	2635	2	Y	-0-					7
09	2430	X	1692	-0-	-738 B	-0-	1692	2			Y	-0-					7
10	1769	X	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	2			Y	-0-					7
11	2415	X	2415	-0-	-0- B	-0-	119	1	2296	2	Y	-0-					7
12	2697	X	2081	-0-	-616 B	-0-	116	1	1965	2	Y	-0-					7
01	2697	X	232	-0-	-2465 B	-0-	19	1	213	2	Y	-0-					7

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	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	21	1	969	2	Y	-0-					8
09	960	N	941	-0-	-19 B	-0-	941	2			Y	-0-					8
10	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			Y	-0-					8
11	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	50	1	969	2	Y	-0-					8
12	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	55	1	942	2	Y	-0-					8
*01	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	81	1	888	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	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	10	1	474	2	Y	-0-					8
09	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			Y	-0-					8
10	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			Y	-0-					8
11	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	29	1	562	2	Y	-0-					8
12	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	34	1	572	2	Y	-0-					8
*01	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	54	1	597	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	806	N	789	-0-	-17 B	-0-	17	1	772	2	Y	-0-					1
09	780	N	738	-0-	-42 B	-0-	738	2			Y	-0-					1
10	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			Y	-0-					1
11	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	36	1	690	2	Y	-0-					1
12	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	42	1	707	2	Y	-0-					1
*01	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	62	1	685	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	248	X	100	-0-	-148 B	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	2093	X	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
10	1888	X	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
11	483	X	483	-0-	-0- B	-0-	24	1	459	2	Y	-0-					-0-
12	1918	X	1918	-0-	-0- B	-0-	107	1	1811	2	Y	-0-					-0-
*01	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	95	1	1049	2	Y	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	7	1	321	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	284	-0-	-46	B	-0-	284	2			Y	-0-			-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2			Y	-0-			-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	15	1	298	2	Y	-0-			-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	18	1	313	2	Y	-0-			-0-
*01	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	34	1	379	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 21 RRCID -> 187934 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977

08	496	N	585	-0-	89	B	-9196	12	1	573	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	526	-0-	16	B	-9180	526	2			Y	-0-			-0-
10	0	N	579	-0-	579	B	-8601	579	2			Y	-0-			-0-
11	0	N	461	-0-	461	B	-8140	23	1	438	2	Y	-0-			-0-
12	558	N	540	-0-	-18	B	-8140	30	1	510	2	Y	-0-			-0-
01	558	N	400	-0-	-158	B	-8140	33	1	367	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 23 RRCID -> 191890 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442

08	1302	N	550	-0-	-752	B	-0-	12	1	538	2	Y	-0-			1
09	1050	N	552	-0-	-498	B	-0-	552	2			Y	-0-			1
10	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	2			Y	-0-			1
11	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	25	1	475	2	Y	-0-			1
12	558	N	457	-0-	-101	B	-0-	25	1	432	2	Y	-0-			1
01	496	N	437	-0-	-59	B	-0-	36	1	401	2	Y	-0-			1

GARZA, L. WELL #: 26 RRCID -> 195216 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360

08	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	5	1	221	2	Y	-0-			-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			Y	-0-			-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2			Y	-0-			-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	10	1	191	2	Y	-0-			-0-
12	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	11	1	191	2	Y	-0-			-0-
*01	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	18	1	197	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195383 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883

08	3317	X	3286	-0-	-31	B	-9440	70	1	3216	2	Y	-0-			-0-
09	3210	X	2896	-0-	-314	B	-9440	2896	2			Y	-0-			-0-
10	0	X	2939	-0-	2939	B	-6501	2939	2			Y	-0-			-0-
11	0	X	2959	-0-	2959	B	-3542	146	1	2813	2	Y	-0-			-0-
12	3193	X	2959	-0-	-234	B	-3542	164	1	2795	2	Y	-0-			-0-
*01	3193	X	3197	-0-	4	B	-3538	266	1	2931	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

08	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	14	1	647	2	Y	-0-			-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	2			Y	-0-			-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2			Y	-0-			-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	30	1	577	2	Y	-0-			-0-
12	651	N	617	-0-	-34	B	-0-	34	1	583	2	Y	-0-			-0-
*01	620	N	598	-0-	-22	B	-0-	50	1	548	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

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-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	2325	X	1068	-0-	-1257 B	-0-	23	1	1045	2	Y	-0-					4
09	2250	X	154	-0-	-2096 B	-0-	154	2			Y	-0-					4
10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			Y	-0-					4
11	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	93	1	1780	2	Y	-0-					4
12	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	66	1	1124	2	Y	-0-					4
*01	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	155	1	1706	2	Y	-0-					4

GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

08	589	N	596	-0-	7 B	-36001	13	1	583	2	Y	-0-					1
09	570	N	613	-0-	43 B	-35958	613	2			Y	-0-					1
10	0	N	581	-0-	581 B	-35377	581	2			Y	-0-					1
11	0	N	566	-0-	566 B	-34811	28	1	538	2	Y	-0-					1
12	589	N	581	-0-	-8 B	-34811	32	1	549	2	Y	-0-					1
*01	589	N	580	-0-	-9 B	-34811	48	1	532	2	Y	-0-					1

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

08	3503	X	2974	-0-	-529 B	-0-	63	1	2911	2	Y	-0-					2
09	3024	X	3024	-0-	-0- B	-0-	3024	2			Y	-0-					2
10	2942	X	2942	-0-	-0- B	-0-	2942	2			Y	-0-					2
11	2529	X	2529	-0-	-0- B	-0-	125	1	2404	2	Y	-0-					2
12	3630	X	3630	-0-	-0- B	-0-	202	1	3428	2	Y	-0-					2
*01	3255	X	3255	-0-	-0- B	-0-	271	1	2984	2	Y	-0-					2

GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

08	2046	X	783	-0-	-1263 B	-0-	17	1	766	2	Y	-0-					2
09	1980	X	497	-0-	-1483 B	-0-	497	2			Y	-0-					2
10	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			Y	-0-					2
11	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	58	1	1111	2	Y	-0-					2
12	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	67	1	1133	2	Y	-0-					2
*01	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	101	1	1108	2	Y	-0-					2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307

08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	879	1	1852	2	Y	124	178	1			51
							136	9									
09	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	1677	1	2679	2	Y	198	101	1			148
							218	9									
10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	1020	1	2710	2	Y	194	272	1			70
							213	9									
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	752	1	2362	2	Y	148	92	1			126
							163	9									
12	4681	X	3106	-0-	-1575	-0-	718	1	2231	2	Y	143	170	1			99
							157	9									
01	4681	X	3035	-0-	-1646	-0-	725	1	2154	2	Y	142	91	1			150
							156	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	3999	X	2944	-0-	-1055	-0-	902	1	1901	2	Y	128	182	1			156
							141	9									
09	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	1428	1	2281	2	Y	168	86	1			238
							185	9									
10	3968	X	3943	-0-	-25	-0-	1020	1	2710	2	Y	194	272	1			160
							213	9									
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	772	1	2424	2	Y	152	95	1			217
							167	9									
12	4030	X	3455	-0-	-575	-0-	798	1	2481	2	Y	160	189	1			188
							176	9									
01	4030	X	3280	-0-	-750	-0-	784	1	2328	2	Y	153	99	1			242
							168	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 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-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

08	11780	X	10985	-0-	-795	-0-	2221	1	8224	2	Y	477	471	0	3	1	10
							15	4	525	9							
09	11400	X	10407	-0-	-993	-0-	2158	1	7664	2	Y	501	488	0	12	1	11
							34	4	551	9							
10	10695	X	9852	-0-	-843	-0-	2079	1	7236	2	Y	472	466	0	6	1	11
							18	4	519	9							
11	10350	X	9524	-0-	-826	-0-	1965	1	6880	2	Y	608	601	0	6	1	12
							10	4	669	9							
12	10695	X	8018	-0-	-2677	-0-	1624	1	5771	2	Y	557	552	0	6	1	11
							10	4	613	9							
01	10695	X	6842	-0-	-3853	-0-	1372	1	5043	2	Y	366	364	0	6	1	7
							24	4	403	9							

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

08	4154	X	2569	-0-	-1585	-0-	515	1	1907	2	Y	130	129	0			3
							4	4	143	9							
09	4050	X	3213	-0-	-837	-0-	670	1	2378	2	Y	141	137	0	4	1	3
							10	4	155	9							
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	874	1	3041	2	Y	159	156	0	2	1	4
							7	4	175	9							
11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	789	1	2762	2	Y	171	170	0	2	1	3
							4	4	188	9							
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	2914	X	2104	-0-	-810	-0-	424	1	1559	2	Y	103	99	0	2	1	2
							8	4	113	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		784	-0-		784	2748	149	1	553	2	Y	73	73	0			2
								2	4	80	9							
09	4530	X	1782	-0-		-2748	-0-	350	1	1244	2	Y	165	161	0	2	1	4
								6	4	182	9							
10	1861	N	1861	-0-		-0-	-0-	373	1	1298	2	Y	169	168	0	1	1	4
								4	4	186	9							
11	1776	N	1776	-0-		-0-	-0-	354	1	1237	2	Y	166	166	0	1	1	3
								2	4	183	9							
12	1829	N	-0-	-0-		-1829	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	1860	N	-0-	-0-		-1860	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	-0-	-0-		-4154	-0-					Y	-0-					-0-
09	4020	X	-0-	-0-		-4020	-0-					Y	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-		-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-		-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6859	X	6859	-0-		-0-	-0-	114	1	6574	2	Y	147	146	0	1	1	3
								9	4	162	9							
09	5850	X	5263	-0-		-587	-0-	97	1	5029	2	Y	109	104	0	6	1	2
								17	4	120	9							
10	10354	X	5569	-0-		-4785	-0-	107	1	5336	2	Y	105	102	0	3	1	2
								10	4	116	9							
11	8580	X	3974	-0-		-4606	-0-	64	1	3736	2	Y	154	151	0	2	1	3
								5	4	169	9							
12	6851	X	4774	-0-		-2077	-0-	72	1	4167	2	Y	480	470	0	4	1	9
								7	4	528	9							
01	6851	X	6038	-0-		-813	-0-	86	1	4510	2	Y	1286	1264	0	4	1	27
								27	4	1415	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11144	X	11144	-0-		-0-	-0-	538	1	10064	2	Y	488	455	0	2	1	35
								5	4	537	9							
09	6270	X	676	-0-		-5594	-0-	44	1	592	2	Y	35	66	0	1	1	3
								1	4	39	9							
10	14260	X	-0-	-0-		-14260	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
11	10770	X	-0-	-0-		-10770	-0-					Y	-0-					-0-
12	11129	X	-0-	-0-		-11129	-0-					Y	-0-					-0-
01	11129	X	-0-	-0-		-11129	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	465	1	6563	2	Y	271	265	0	2	1	8
							19	4	298	9							
09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	421	1	5403	2	Y	469	447	0	7	1	23
							15	4	516	9							
10	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	472	1	5203	2	Y	226	239	0	3	1	7
							8	4	249	9							
11	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	550	1	8219	2	Y	443	428	0	5	1	17
							18	4	487	9							
12	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	740	1	8996	2	Y	787	758	0	8	1	38
							49	4	866	9							
01	7347	X	5178	-0-	-2169	-0-	401	1	4674	2	Y	68	98	0	4	1	4
							28	4	75	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	2181	-0-	-1756	-0-	164	1	1924	2	Y	75	84	0			10
							10	4	83	9							
09	4410	X	1231	-0-	-3179	-0-	90	1	1067	2	Y	67	65	0	1	1	11
							74	9									
10	7688	X	5668	-0-	-2020	-0-	423	1	5018	2	Y	204	198	0	3	1	14
							3	4	224	9							
11	7440	X	5735	-0-	-1705	-0-	382	1	5210	2	Y	125	126	0	4	1	9
							5	4	138	9							
12	7688	X	6394	-0-	-1294	-0-	426	1	5785	2	Y	163	147	0	5	1	20
							4	4	179	9							
*01	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	502	1	5313	2	Y	179	178	0	5	1	16
							13	4	197	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	159	1	9173	2	Y	354	350	0	2	1	7
							14	4	389	9							
09	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	171	1	8905	2	Y	131	125	0	11	1	2
							30	4	144	9							
10	10850	X	9683	-0-	-1167	-0-	187	1	9327	2	Y	138	131	0	6	1	3
							17	4	152	9							
11	10470	X	9312	-0-	-1158	-0-	155	1	8976	2	Y	157	151	0	6	1	3
							8	4	173	9							
12	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	224	1	12891	2	Y	165	154	0	12	1	2
							14	4	182	9							
*01	21840	X	21840	-0-	-0-	-0-	404	1	21208	2	Y	138	120	0	19	1	1
							76	4	152	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7020	-0-	-1257	-0-	314	1	5870	2	Y	757	738	0	1	1	56
							3	4	833	9							
09	8040	X	6210	-0-	-1830	-0-	390	1	5297	2	Y	466	478	0	7	1	37
							10	4	513	9							
10	8308	X	622	-0-	-7686	-0-	40	1	516	2	Y	58	90	0			5
							2	4	64	9							
11	6810	X	4887	-0-	-1923	-0-	283	1	4138	2	Y	411	386	0	2	1	28
							14	4	452	9							
12	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	278	1	7536	2	Y	561	544	0	7	1	38
							16	4	617	9							
01	7006	X	6364	-0-	-642	-0-	321	1	5474	2	Y	485	480	0	5	1	38
							35	4	534	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	7487	-0-	-1720	-0-	471	1	6644	2	N	320	318	0	1	1	9
							20	4	352	9							
09	7740	X	6582	-0-	-1158	-0-	461	1	5921	2	N	167	160	0	8	1	8
							16	4	184	9							
10	7998	X	4475	-0-	-3523	-0-	342	1	3769	2	N	325	321	0	2	1	10
							6	4	358	9							
11	7260	X	6620	-0-	-640	-0-	396	1	5928	2	N	257	253	0	4	1	10
							13	4	283	9							
12	7502	X	7120	-0-	-382	-0-	531	1	6456	2	N	89	90	0	6	1	3
							35	4	98	9							
01	7502	X	6837	-0-	-665	-0-	507	1	5909	2	N	350	325	0	5	1	23
							36	4	385	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	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	1693	1	6272	2	Y	247	243	0	2	1	5
							11	4	272	9							
09	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	1181	1	4195	2	Y	168	163	0	7	1	3
							18	4	185	9							
10	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	1560	1	5428	2	Y	220	214	0	4	1	5
							12	4	242	9							
11	7980	X	2462	-0-	-5518	-0-	516	1	1806	2	Y	125	127	0	1	1	2
							2	4	138	9							
12	8246	X	2383	-0-	-5863	-0-	490	1	1740	2	Y	137	134	0	2	1	3
							2	4	151	9							
01	8246	X	2807	-0-	-5439	-0-	575	1	2116	2	Y	96	95	0	2	1	2
							10	4	106	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	5487	X	2587	-0-	-2900	-0-	41	1	2352	2	Y	173	171	0	1	1	4
							4	4	190	9							
09	5310	X	3095	-0-	-2215	-0-	53	1	2771	2	Y	236	232	0	3	1	5
							11	4	260	9							
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	61	1	3067	2	Y	145	145	0	2	1	3
							6	4	160	9							
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	44	1	2503	2	Y	260	257	0	1	1	5
							3	4	286	9							
12	2511	X	2456	-0-	-55	-0-	39	1	2240	2	Y	158	158	0	2	1	3
							3	4	174	9							
*01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	79	1	4151	2	Y	199	194	0	4	1	4
							17	4	219	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-	Y	-0-	-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-	Y	-0-	-0-
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	135	1	7836	2	Y	262	258	0	2	1	5
							12	4	288	9							
09	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	149	1	7754	2	Y	233	224	0	9	1	5
							27	4	256	9							
10	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	163	1	8138	2	Y	239	234	0	5	1	5
							16	4	263	9							
11	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	135	1	7831	2	Y	274	269	0	5	1	5
							8	4	301	9							
12	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	152	1	8740	2	Y	309	301	0	8	1	5
							10	4	340	9							
*01	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	172	1	8997	2	Y	172	166	0	8	1	3
							33	4	189	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	8153	X	8134	-0-	-19	-0-	131	1	7594	2	Y	361	356	0	2	1	7
							12	4	397	9							
09	8040	X	1265	-0-	-6775	-0-	23	1	1174	2	Y	58	63	0	1	1	1
							4	4	64	9							
10	10261	X	5218	-0-	-5043	-0-	97	1	4851	2	Y	236	229	0	3	1	5
							10	4	260	9							
11	9930	X	7648	-0-	-2282	-0-	122	1	7067	2	Y	410	402	0	5	1	8
							8	4	451	9							
12	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	163	1	9393	2	Y	313	306	0	9	1	6
							12	4	344	9							
*01	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	214	1	11235	2	Y	199	192	0	10	1	3
							42	4	219	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	6014	X	4990	-0-	-1024	-0-	80	1	4623	2	Y	254	251	0	1	1	5
							8	4	279	9							
09	5820	X	1189	-0-	-4631	-0-	17	1	891	2	Y	251	249	0	1	1	6
							5	4	276	9							
10	8215	X	184	-0-	-8031	-0-	3	1	139	2	Y	38	43	0			1
							42	9									
11	7710	X	4191	-0-	-3519	-0-	52	1	3042	2	Y	990	969	0	2	1	20
							8	4	1089	9							
12	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
01	4991	X	4564	-0-	-427	-0-	64	1	3340	2	Y	1035	1010	0	3	1	22
							21	4	1139	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	717	1	8436	2	Y	476	475	0	2	1	65
							47	4	524	9							
09	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	517	1	6188	2	Y	614	566	0	8	1	105
							4	4	675	9							
10	13330	X	8424	-0-	-4906	-0-	592	1	7034	2	Y	719	767	0	4	1	53
							7	4	791	9							
11	12900	X	8327	-0-	-4573	-0-	525	1	7159	2	Y	577	578	0	5	1	47
							8	4	635	9							
12	13330	X	7837	-0-	-5493	-0-	488	1	6646	2	Y	633	586	0	6	1	88
							7	4	696	9							
01	9734	X	8498	-0-	-1236	-0-	673	1	7123	2	Y	622	643	0	6	1	61
							18	4	684	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	6439	-0-		-877	-0-	92	1	5324	2	Y	917	910	0	1	1	19
								14	4	1009	9							
09	7080	X	258	-0-		-6822	-0-	4	1	195	2	Y	53	71	0			1
								1	4	58	9							
10	5673	X	223	-0-		-5450	-0-	4	1	169	2	Y	45	45	0			1
								50	9									
11	5490	X	5065	-0-		-425	-0-	64	1	3704	2	Y	1171	1146	0	2	1	24
								9	4	1288	9							
12	5673	X	-0-	-0-		-5673	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
*01	7030	X	7030	-0-		-0-	-0-	107	1	5594	2	Y	1181	1151	0	5	1	25
								30	4	1299	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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. GAS	(I) LIFT(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	6802	-0-		-328	-0-	421	1	5947	2	Y	378	371	0	1	1	11
								18	4	416	9							
09	6823	X	6823	-0-		-0-	-0-	472	1	6067	2	Y	243	234	0	8	1	12
								17	4	267	9							
10	5262	X	5262	-0-		-0-	-0-	406	1	4471	2	Y	344	343	0	3	1	10
								7	4	378	9							
11	6570	X	3508	-0-		-3062	-0-	199	1	2967	2	Y	305	301	0	2	1	12
								6	4	336	9							
12	7037	X	1518	-0-		-5519	-0-	93	1	1127	2	Y	265	263	0	1	1	13
								6	4	292	9							
01	7037	X	5516	-0-		-1521	-0-	425	1	4962	2	Y	89	93	0	4	1	5
								31	4	98	9							

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2761	-0-		-60	-0-	44	1	2568	2	Y	131	129	0	1	1	3
								5	4	144	9							
09	4710	X	2731	-0-		-1979	-0-	45	1	2350	2	Y	296	290	0	3	1	6
								10	4	326	9							
10	4867	X	4064	-0-		-803	-0-	72	1	3587	2	Y	361	357	0	2	1	8
								8	4	397	9							
11	4710	X	3576	-0-		-1134	-0-	56	1	3250	2	Y	242	243	0	2	1	5
								4	4	266	9							
12	4283	X	4283	-0-		-0-	-0-	67	1	3867	2	Y	312	307	0	4	1	6
								6	4	343	9							
*01	4899	X	4899	-0-		-0-	-0-	78	1	4073	2	Y	662	650	0	4	1	14
								20	4	728	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	5166	-0-	-2553	-0-	259	1	4847	2	Y	52	67	0	1	1	3
							3	4	57	9							
09	7830	X	5333	-0-	-2497	-0-	329	1	4478	2	Y	470	430	0	5	1	38
							9	4	517	9							
10	7409	X	4955	-0-	-2454	-0-	323	1	4112	2	Y	461	459	0	3	1	37
							13	4	507	9							
11	7170	X	4856	-0-	-2314	-0-	275	1	4027	2	Y	491	492	0	3	1	33
							14	4	540	9							
12	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	194	1	5254	2	Y	338	344	0	5	1	22
							11	4	372	9							
01	5518	X	2878	-0-	-2640	-0-	155	1	2638	2	Y	63	79	0	2	1	4
							16	4	69	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	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	57	1	3322	2	Y	359	356	0	1	1	7
							7	4	395	9							
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	62	1	3233	2	Y	194	193	0	4	1	4
							12	4	213	9							
10	3844	X	3022	-0-	-822	-0-	59	1	2947	2	Y	10	12	0	2	1	-0-
							5	4	11	9							
11	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	54	1	3132	2	Y	185	179	0	2	1	4
							4	4	204	9							
12	3844	X	3747	-0-	-97	-0-	57	1	3300	2	Y	349	343	0	3	1	7
							6	4	384	9							
*01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	80	1	4188	2	Y	485	478	0	4	1	10
							19	4	534	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	2852	X	1592	-0-	-1260	-0-	26	1	1527	2	Y	33	33	0			1
							3	4	36	9							
09	4200	X	2938	-0-	-1262	-0-	46	1	2415	2	Y	423	412	0	3	1	9
							12	4	465	9							
10	3379	X	2481	-0-	-898	-0-	42	1	2122	2	Y	284	285	0	1	1	7
							5	4	312	9							
11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	84	1	4854	2	Y	235	234	0	3	1	5
							5	4	259	9							
12	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	83	1	4777	2	Y	278	274	0	4	1	5
							6	4	306	9							
*01	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	87	1	4537	2	Y	396	389	0	4	1	8
							19	4	436	9							

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	83	1	4760	2	Y	337	334	0	1	1	7
							8	4	371	9							
09	3780	X	3315	-0-	-465	-0-	58	1	3001	2	Y	223	221	0	4	1	5
							11	4	245	9							
10	5425	X	3813	-0-	-1612	-0-	68	1	3364	2	Y	340	335	0	2	1	8
							7	4	374	9							
11	5250	X	3113	-0-	-2137	-0-	47	1	2734	2	Y	298	298	0	2	1	6
							4	4	328	9							
12	5425	X	3495	-0-	-1930	-0-	54	1	3089	2	Y	315	312	0	3	1	6
							5	4	347	9							
01	5208	X	5085	-0-	-123	-0-	86	1	4528	2	Y	410	404	0	4	1	8
							20	4	451	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6745	-0-	-385	-0-	301	1	5632	2	Y	735	730	0	1	1	54
							3	4	809	9							
09	6900	X	4762	-0-	-2138	-0-	278	1	3778	2	Y	635	632	0	5	1	52
							7	4	699	9							
10	8494	X	3972	-0-	-4522	-0-	239	1	3045	2	Y	616	616	0	2	1	50
							10	4	678	9							
11	8220	X	5154	-0-	-3066	-0-	297	1	4357	2	Y	441	458	0	3	1	30
							15	4	485	9							
12	7285	X	6187	-0-	-1098	-0-	208	1	5624	2	Y	312	316	0	5	1	21
							12	4	343	9							
01	6758	X	4799	-0-	-1959	-0-	246	1	4191	2	Y	305	298	0	4	1	24
							26	4	336	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	5673	X	3247	-0-	-2426	-0-	159	1	2979	2	Y	97	96	0	1	1	7
							2	4	107	9							
09	5490	X	1194	-0-	-4296	-0-	68	1	928	2	Y	178	169	0	1	1	15
							2	4	196	9							
10	4495	X	1921	-0-	-2574	-0-	132	1	1675	2	Y	99	105	0	1	1	8
							5	4	109	9							
11	4350	X	1860	-0-	-2490	-0-	115	1	1689	2	Y	45	49	0	1	1	3
							6	4	50	9							
12	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	199	1	5373	2	Y	159	147	0	5	1	10
							11	4	175	9							
*01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	208	1	3551	2	Y	289	274	0	3	1	22
							23	4	318	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	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	45	1	2590	2	Y	119	117	0			2
							4	4	131	9							
09	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	112	1	5827	2	Y	215	206	0	7	1	4
							21	4	237	9							
10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	89	1	4462	2	Y	229	225	0	3	1	5
							9	4	252	9							
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	50	1	2896	2	Y	218	217	0	2	1	4
							4	4	240	9							
12	3131	X	2595	-0-	-536	-0-	40	1	2281	2	Y	246	243	0	2	1	5
							3	4	271	9							
01	3131	X	2239	-0-	-892	-0-	39	1	2039	2	Y	139	139	0	2	1	3
							8	4	153	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6725	-0-	-126	-0-	315	1	5897	2	Y	464	443	0	1	1	34
							3	4	510	9							
09	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	419	1	5690	2	Y	485	473	0	7	1	39
							11	4	534	9							
10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	428	1	5448	2	Y	525	519	0	3	1	42
							17	4	578	9							
11	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	583	1	8538	2	Y	690	680	0	6	1	46
							29	4	759	9							
12	6882	X	6046	-0-	-836	-0-	201	1	5448	2	Y	350	368	0	5	1	23
							12	4	385	9							
01	6882	X	3178	-0-	-3704	-0-	164	1	2802	2	Y	176	183	0	3	1	13
							18	4	194	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	710	1	10018	2	Y	902	888	0	2	1	27
							31	4	992	9							
09	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	668	1	8593	2	Y	810	785	0	11	1	41
							25	4	891	9							
10	12493	X	9442	-0-	-3051	-0-	731	1	8064	2	Y	576	595	0	5	1	17
							13	4	634	9							
11	11370	X	7770	-0-	-3600	-0-	458	1	6839	2	Y	417	414	0	4	1	16
							14	4	459	9							
12	11749	X	10592	-0-	-1157	-0-	763	1	9277	2	Y	455	441	0	9	1	21
							51	4	501	9							
01	11749	X	858	-0-	-10891	-0-	63	1	735	2	Y	50	67	0	1	1	3
							5	4	55	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	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	762	1	8963	2	Y	366	339	0	2	1	49
							49	4	403	9							
09	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	783	1	9380	2	Y	515	466	0	12	1	86
							5	4	567	9							
10	10819	X	10437	-0-	-382	-0-	765	1	9089	2	Y	523	565	0	6	1	38
							8	4	575	9							
11	10470	X	6901	-0-	-3569	-0-	438	1	5981	2	Y	432	431	0	4	1	35
							7	4	475	9							
12	11098	X	5948	-0-	-5150	-0-	387	1	5277	2	Y	254	250	0	5	1	34
							5	4	279	9							
*01	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	1131	1	11971	2	Y	327	322	0	10	1	29
							28	4	360	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	9796	X	8459	-0-	-1337	-0-	619	1	7271	2	Y	481	481	0	2	1	66
							40	4	529	9							
09	9510	X	8074	-0-	-1436	-0-	579	1	6929	2	Y	511	481	0	9	1	87
							4	4	562	9							
10	9238	X	8475	-0-	-763	-0-	613	1	7280	2	Y	524	568	0	5	1	38
							6	4	576	9							
11	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	804	1	10968	2	Y	665	643	0	7	1	53
							11	4	732	9							
12	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	710	1	9655	2	Y	713	659	0	9	1	98
							9	4	784	9							
*01	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	723	1	7659	2	Y	716	737	0	7	1	70
							20	4	788	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	742	1	8737	2	Y	655	664	0	2	1	91
							50	4	721	9							
09	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	744	1	8915	2	Y	611	588	0	11	1	103
							6	4	672	9							
10	10199	X	9452	-0-	-747	-0-	668	1	7927	2	Y	773	814	0	5	1	57
							7	4	850	9							
11	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	789	1	10768	2	Y	870	850	0	7	1	70
							12	4	957	9							
12	10695	X	10307	-0-	-388	-0-	636	1	8660	2	Y	911	846	0	8	1	127
							9	4	1002	9							
01	10695	X	4946	-0-	-5749	-0-	352	1	3724	2	Y	781	827	0	3	1	78
							11	4	859	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	5830	-0-	-2106	-0-	367	1	5173	2	Y	250	250	0	1	1	7
							15	4	275	9							
09	7710	X	4765	-0-	-2945	-0-	322	1	4135	2	Y	270	259	0	5	1	13
							11	4	297	9							
10	7378	X	5979	-0-	-1399	-0-	480	1	5291	2	Y	182	187	0	3	1	5
							8	4	200	9							
11	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	354	1	5285	2	Y	127	125	0	3	1	4
							11	4	140	9							
12	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	444	1	5403	2	Y	41	39	0	5	1	1
							30	4	45	9							
*01	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	805	1	9395	2	Y	312	285	0	8	1	20
							58	4	343	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	428	-0-	-6361	-0-	1	1	6	2	Y	382	384	0			55
							1	4	420	9							
09	6960	X	2329	-0-	-4631	-0-	142	1	1701	2	Y	440	416	0	2	1	77
							2	4	484	9							
10	9920	X	7078	-0-	-2842	-0-	508	1	6023	2	Y	493	530	0	4	1	36
							5	4	542	9							
11	9600	X	5778	-0-	-3822	-0-	372	1	5069	2	Y	302	311	0	3	1	24
							5	4	332	9							
12	9920	X	6372	-0-	-3548	-0-	392	1	5335	2	Y	581	519	0	5	1	81
							6	4	639	9							
01	7068	X	4455	-0-	-2613	-0-	312	1	3299	2	Y	759	761	0	3	1	76
							9	4	835	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7420	-0-	-299	-0-	531	1	6247	2	Y	552	535	0	1	1	77
							35	4	607	9							
09	7200	X	6789	-0-	-411	-0-	474	1	5678	2	Y	575	546	0	7	1	99
							4	4	633	9							
10	11873	X	5592	-0-	-6281	-0-	396	1	4699	2	Y	448	511	0	3	1	33
							4	4	493	9							
11	11490	X	4624	-0-	-6866	-0-	287	1	3905	2	Y	389	388	0	2	1	32
							4	4	428	9							
12	11873	X	3776	-0-	-8097	-0-	236	1	3211	2	Y	296	284	0	3	1	41
							3	4	326	9							
01	7409	X	7166	-0-	-243	-0-	562	1	5951	2	Y	580	559	0	5	1	57
							15	4	638	9							

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	690	-0-	-2348	-0-	32	1	641	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
12	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	431	1	6161	2	Y	74	66	0	5	1	3
							7	4	81	9							
*01	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	851	1	9923	2	Y	70	60	0	9	1	4
							220	4	77	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	X	353	-0-	-546	-0-	16	1	328	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	N	4863	-0-	1763	1763	314	1	4489	2	Y	50	44	0	4	1	2
							5	4	55	9							
*01	3100	N	10046	-0-	6946	8709	772	1	9000	2	Y	67	57	0	8	1	4
							200	4	74	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171

08	5983	X	3302	-0-	-2681	-0-	55	1	3191	2	Y	47	46	0	1	1	1
							4	4	52	9							
09	5790	X	2546	-0-	-3244	-0-	47	1	2441	2	Y	45	42	0	3	1	1
							8	4	50	9							
10	6572	X	1928	-0-	-4644	-0-	36	1	1819	2	Y	63	62	0	1	1	1
							4	4	69	9							
11	4950	X	2534	-0-	-2416	-0-	41	1	2390	2	Y	91	88	0	2	1	2
							3	4	100	9							
12	4030	X	1719	-0-	-2311	-0-	27	1	1552	2	Y	125	124	0	1	1	2
							2	4	138	9							
01	3317	X	1403	-0-	-1914	-0-	23	1	1196	2	Y	163	161	0	1	1	3
							5	4	179	9							

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408

08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	76	1	4423	2	Y	63	62	0	1	1	1
							6	4	69	9							
09	4560	X	4070	-0-	-490	-0-	75	1	3903	2	Y	72	67	0	5	1	1
							13	4	79	9							
10	4898	X	4558	-0-	-340	-0-	86	1	4314	2	Y	135	130	0	3	1	3
							9	4	149	9							
11	4740	X	4477	-0-	-263	-0-	67	1	3910	2	Y	449	441	0	2	1	9
							6	4	494	9							
12	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	145	1	8358	2	Y	310	305	0	8	1	6
							10	4	341	9							
*01	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	173	1	9071	2	Y	747	730	0	8	1	15
							39	4	822	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

08	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	406	1	5726	2	Y	326	324	0	1	1	10
							17	4	359	9							
09	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	513	1	6604	2	Y	219	211	0	8	1	10
							19	4	241	9							
10	8959	X	5933	-0-	-3026	-0-	465	1	5128	2	Y	302	300	0	3	1	9
							8	4	332	9							
11	8670	X	5213	-0-	-3457	-0-	308	1	4596	2	Y	273	269	0	3	1	10
							9	4	300	9							
12	8959	X	8331	-0-	-628	-0-	622	1	7567	2	Y	91	91	0	7	1	3
							42	4	100	9							
01	7626	X	6805	-0-	-821	-0-	524	1	6114	2	Y	117	107	0	6	1	7
							38	4	129	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26117	X	26117	-0-	-0-	-0-	422	1	24404	2	Y	1138	1121	0	5	1	23
							39	4	1252	9							
09	27342	X	27342	-0-	-0-	-0-	474	1	24706	2	Y	1877	1829	0	31	1	40
							97	4	2065	9							
10	29667	X	23042	-0-	-6625	-0-	425	1	21218	2	Y	1233	1232	0	13	1	28
							43	4	1356	9							
11	25260	X	22209	-0-	-3051	-0-	344	1	19955	2	Y	1712	1693	0	13	1	34
							27	4	1883	9							
12	28241	X	22096	-0-	-6145	-0-	344	1	19758	2	Y	1785	1767	0	18	1	34
							30	4	1964	9							
01	28241	X	19452	-0-	-8789	-0-	357	1	18663	2	Y	331	343	0	16	1	6
							68	4	364	9							

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	589	-0-	-1085	-0-	26	1	543	2	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	N	13206	-0-	10106	10106	855	1	12231	2	Y	96	82	0	11	1	3
							14	4	106	9							
*01	3100	N	20550	-0-	17450	27556	1584	1	18453	2	Y	95	78	0	17	1	3
							408	4	105	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7131	-0-	-526	-0-	486	1	5725	2	Y	805	789	0	1	1	113
							34	4	886	9							
09	7410	X	6242	-0-	-1168	-0-	416	1	4985	2	Y	761	736	0	6	1	132
							4	4	837	9							
10	5921	X	5674	-0-	-247	-0-	396	1	4696	2	Y	525	615	0	3	1	39
							4	4	578	9							
11	6840	X	2854	-0-	-3986	-0-	150	1	2044	2	Y	597	585	0	1	1	50
							3	4	657	9							
12	7068	X	3020	-0-	-4048	-0-	160	1	2175	2	Y	620	579	0	2	1	89
							3	4	682	9							
01	7068	X	2148	-0-	-4920	-0-	162	1	1714	2	Y	243	307	0	1	1	24
							5	4	267	9							

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8980 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11463	-0-	-4254	-0-	184	1	10655	2	Y	551	544	0	2	1	11
							18	4	606	9							
09	15270	X	11865	-0-	-3405	-0-	209	1	10882	2	Y	666	649	0	14	1	14
							41	4	733	9							
10	11625	X	11486	-0-	-139	-0-	209	1	10459	2	Y	724	715	0	6	1	17
							22	4	796	9							
11	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	179	1	10364	2	Y	905	898	0	6	1	18
							14	4	996	9							
12	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	203	1	11653	2	Y	414	414	0	11	1	7
							14	4	455	9							
01	11625	X	8900	-0-	-2725	-0-	163	1	8518	2	Y	171	167	0	8	1	3
							31	4	188	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4336	-0-	-66	-0-	71	1	4132	2	Y	115	118	0	1	1	2
							6	4	127	9							
09	4260	X	3277	-0-	-983	-0-	59	1	3076	2	Y	119	115	0	4	1	2
							11	4	131	9							
10	6200	X	3006	-0-	-3194	-0-	56	1	2817	2	Y	115	112	0	2	1	3
							6	4	127	9							
11	5970	X	2957	-0-	-3013	-0-	47	1	2753	2	Y	139	137	0	2	1	3
							4	4	153	9							
12	6169	X	4713	-0-	-1456	-0-	75	1	4329	2	Y	275	269	0	4	1	5
							6	4	303	9							
*01	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	130	1	6796	2	Y	464	454	0	6	1	9
							28	4	510	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	9269	X	5538	-0-	-3731	-0-	91	1	5241	2	Y	181	178	0	1	1	4
							7	4	199	9							
09	8280	X	1033	-0-	-7247	-0-	19	1	979	2	Y	29	31	0	1	1	1
							3	4	32	9							
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					-0-
12	5797	X	3550	-0-	-2247	-0-	58	1	3358	2	Y	118	113	0	3	1	2
							4	4	130	9							
*01	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	112	1	5877	2	Y	220	213	0	5	1	4
							23	4	242	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	7750	X	3872	-0-	-3878	-0-	53	1	3092	2	Y	653	645	0	1	1	14
							9	4	718	9							
09	6660	X	244	-0-	-6416	-0-	4	1	219	2	Y	18	32	0			-0-
							1	4	20	9							
10	6882	X	212	-0-	-6670	-0-	4	1	190	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
11	6660	X	4695	-0-	-1965	-0-	72	1	4162	2	Y	414	403	0	3	1	8
							6	4	455	9							
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-

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	7533	X	6497	-0-	-1036	-0-	97	1	5605	2	Y	712	713	0	1	1	15
							12	4	783	9							
09	5880	X	264	-0-	-5616	-0-	4	1	200	2	Y	54	68	0			1
							1	4	59	9							
10	7130	X	229	-0-	-6901	-0-	4	1	174	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
11	6810	X	4954	-0-	-1856	-0-	63	1	3628	2	Y	1140	1114	0	3	1	24
							9	4	1254	9							
12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
01	6510	X	5817	-0-	-693	-0-	79	1	4135	2	Y	1433	1399	0	4	1	30
							27	4	1576	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	4397	-0-	-3818	-0-	71	1	4079	2	Y	219	222	0	1	1	4
							6	4	241	9							
09	7620	X	98	-0-	-7522	-0-	2	1	87	2	Y	8	12	0			-0-
							9	9									
10	4774	X	13	-0-	-4761	-0-	6	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
11	4590	X	294	-0-	-4296	-0-	2	1	128	2	Y	148	145	0			3
							1	4	163	9							
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-

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	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	147	1	8519	2	Y	303	299	0	2	1	6
							13	4	333	9							
09	4320	X	464	-0-	-3856	-0-	9	1	453	2	Y	1	7	0			-0-
							1	4	1	9							
10	4154	X	269	-0-	-3885	-0-	5	1	262	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
11	8730	X	6933	-0-	-1797	-0-	109	1	6330	2	Y	442	429	0	4	1	9
							8	4	486	9							
12	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
01	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	-0-					-0-

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	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	511	1	7216	2	Y	431	423	0	2	1	13
							22	4	474	9							
09	4380	X	3692	-0-	-688	-0-	249	1	3206	2	Y	207	206	0	4	1	10
							9	4	228	9							
10	8556	X	7867	-0-	-689	-0-	639	1	7040	2	Y	161	163	0	4	1	4
							11	4	177	9							
11	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	654	1	9777	2	Y	485	465	0	6	1	18
							21	4	534	9							
12	8215	X	7408	-0-	-807	-0-	526	1	6396	2	Y	410	402	0	6	1	20
							35	4	451	9							
01	8215	X	6831	-0-	-1384	-0-	501	1	5846	2	Y	407	395	0	5	1	27
							36	4	448	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	618	1	8722	2	Y	515	503	0	2	1	15
							26	4	567	9							
09	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	454	1	5835	2	Y	239	236	0	7	1	11
							16	4	263	9							
10	8897	X	7406	-0-	-1491	-0-	564	1	6215	2	Y	562	552	0	4	1	17
							9	4	618	9							
11	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	664	1	9925	2	Y	341	340	0	6	1	12
							21	4	375	9							
12	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	797	1	9696	2	Y	496	476	0	9	1	23
							53	4	546	9							
*01	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	1119	1	13060	2	Y	490	470	0	12	1	31
							81	4	539	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	1060	1	14959	2	Y	552	541	0	3	1	16
							44	4	607	9							
09	17601	X	17601	-0-	-0-	-0-	1260	1	16200	2	Y	87	81	0	20	1	2
							45	4	96	9							
10	12803	X	11881	-0-	-922	-0-	947	1	10435	2	Y	439	421	0	7	1	13
							16	4	483	9							
11	16140	X	8007	-0-	-8133	-0-	493	1	7364	2	Y	122	126	0	5	1	4
							16	4	134	9							
12	18197	X	5825	-0-	-12372	-0-	436	1	5305	2	Y	50	48	0	5	1	1
							29	4	55	9							
01	18197	X	9871	-0-	-8326	-0-	770	1	8976	2	Y	64	55	0	8	1	2
							55	4	70	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	3100	N	5142	-0-	2042	3645	85	1	4911	2	Y	126	125	0	1	1	2
							7	4	139	9							
09	3864	X	219	-0-	-3645	-0-	4	1	212	2	Y	2	4	0			-0-
							1	4	2	9							
10	5952	X	127	-0-	-5825	-0-	3	1	123	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	5760	X	4167	-0-	-1593	-0-	70	1	4043	2	Y	46	42	0	3	1	1
							3	4	51	9							
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					-0-

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	3100	N	5328	-0-	2228	2228	85	1	4902	2	Y	303	303	0	1	1	6
							8	4	333	9							
09	2615	N	387	-0-	-2228	-0-	7	1	378	2	Y	1	7	0			-0-
							1	4	1	9							
10	1178	X	225	-0-	-953	-0-	4	1	219	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
11	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	125	1	7209	2	Y	29	24	0	5	1	-0-
							6	4	32	9							
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-

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	8432	X	5124	-0-	-3308	-0-	84	1	4881	2	Y	138	135	0	1	1	3
							7	4	152	9							
09	8160	X	4592	-0-	-3568	-0-	83	1	4307	2	Y	170	164	0	5	1	4
							15	4	187	9							
10	11284	X	9407	-0-	-1877	-0-	184	1	9174	2	Y	30	28	0	6	1	-0-
							16	4	33	9							
11	10920	X	9115	-0-	-1805	-0-	154	1	8913	2	Y	36	30	0	6	1	-0-
							8	4	40	9							
12	6882	X	6733	-0-	-149	-0-	114	1	6558	2	Y	49	43	0	6	1	-0-
							7	4	54	9							
01	9393	X	6966	-0-	-2427	-0-	125	1	6545	2	Y	246	235	0	6	1	5
							25	4	271	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154

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	7214	X	7214	-0-		-0-	-0-	441	1	6226	2	Y	480	470	0	2	1	14
								19	4	528	9							
09	6472	X	6472	-0-		-0-	-0-	432	1	5559	2	Y	423	409	0	7	1	21
								16	4	465	9							
10	5735	X	4426	-0-		-1309	-0-	329	1	3623	2	Y	426	432	0	2	1	13
								5	4	469	9							
11	6990	X	4894	-0-		-2096	-0-	279	1	4169	2	Y	397	391	0	3	1	16
								9	4	437	9							
12	7223	X	5638	-0-		-1585	-0-	418	1	5085	2	Y	97	104	0	5	1	4
								28	4	107	9							
01	7223	X	5026	-0-		-2197	-0-	392	1	4570	2	Y	33	32	0	4	1	1
								28	4	36	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162

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	9928	X	9928	-0-		-0-	-0-	651	1	9180	2	Y	65	65	0	2	1	1
								25	4	72	9							
09	10760	X	10760	-0-		-0-	-0-	763	1	9820	2	Y	135	119	0	12	1	5
								28	4	149	9							
10	9385	X	9385	-0-		-0-	-0-	747	1	8234	2	Y	355	345	0	5	1	10
								13	4	391	9							
11	9600	X	8245	-0-		-1355	-0-	497	1	7432	2	Y	273	268	0	5	1	10
								16	4	300	9							
12	11129	X	5412	-0-		-5717	-0-	376	1	4574	2	Y	397	384	0	4	1	19
								25	4	437	9							
01	11129	X	10646	-0-		-483	-0-	812	1	9470	2	Y	278	272	0	8	1	17
								58	4	306	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303

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	6169	X	3320	-0-		-2849	-0-	214	1	3013	2	Y	77	75	0	1	1	2
								8	4	85	9							
09	5970	X	5096	-0-		-874	-0-	360	1	4626	2	Y	88	80	0	6	1	4
								13	4	97	9							
10	9858	X	8667	-0-		-1191	-0-	703	1	7750	2	Y	184	178	0	5	1	5
								12	4	202	9							
11	9540	X	7540	-0-		-2000	-0-	468	1	6989	2	Y	62	62	0	4	1	1
								15	4	68	9							
12	5270	X	5063	-0-		-207	-0-	376	1	4577	2	Y	77	71	0	4	1	3
								25	4	85	9							
01	8680	X	8007	-0-		-673	-0-	618	1	7212	2	Y	121	111	0	6	1	7
								44	4	133	9							

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5098	X	5098	-0-		-0-	-0-	84	1	4828	2	Y	163	161	0	1	1	3
								7	4	179	9							
09	5301	X	5301	-0-		-0-	-0-	96	1	4976	2	Y	193	186	0	6	1	4
								17	4	212	9							
10	5518	X	4353	-0-		-1165	-0-	80	1	3977	2	Y	262	257	0	3	1	6
								8	4	288	9							
11	5340	X	4398	-0-		-942	-0-	67	1	3907	2	Y	380	376	0	2	1	8
								6	4	418	9							
12	5856	X	5856	-0-		-0-	-0-	91	1	5223	2	Y	485	479	0	5	1	9
								8	4	534	9							
01	5487	X	3746	-0-		-1741	-0-	65	1	3386	2	Y	255	256	0	3	1	5
								14	4	281	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	2020	1	7484	2	Y	584	578	0	2	1	12
							16	4	642	9							
09	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	1642	1	5834	2	Y	391	386	0	9	1	8
							26	4	430	9							
10	14043	X	7111	-0-	-6932	-0-	1513	1	5265	2	Y	292	290	0	4	1	6
							12	4	321	9							
11	11220	X	6062	-0-	-5158	-0-	1250	1	4374	2	Y	393	388	0	3	1	8
							6	4	432	9							
12	11005	X	5851	-0-	-5154	-0-	1176	1	4182	2	Y	441	436	0	5	1	8
							8	4	485	9							
01	10168	X	8422	-0-	-1746	-0-	1691	1	6219	2	Y	437	429	0	7	1	9
							31	4	481	9							

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	77	1	4467	2	Y	171	174	0	1	1	3
							7	4	188	9							
09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	76	1	3945	2	Y	263	255	0	5	1	6
							15	4	289	9							
10	5084	X	4726	-0-	-358	-0-	87	1	4335	2	Y	268	265	0	3	1	6
							9	4	295	9							
11	4920	X	4681	-0-	-239	-0-	74	1	4295	2	Y	279	277	0	3	1	5
							5	4	307	9							
12	4743	X	4181	-0-	-562	-0-	67	1	3881	2	Y	206	204	0	3	1	4
							6	4	227	9							
*01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	84	1	4423	2	Y	230	225	0	4	1	5
							18	4	253	9							

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	80	1	4624	2	Y	119	118	0	1	1	2
							7	4	131	9							
09	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	84	1	4381	2	Y	224	215	0	6	1	5
							16	4	246	9							
10	7471	X	4927	-0-	-2544	-0-	92	1	4577	2	Y	226	223	0	3	1	5
							9	4	249	9							
11	5520	X	5507	-0-	-13	-0-	88	1	5086	2	Y	297	293	0	3	1	6
							6	4	327	9							
12	5704	X	3330	-0-	-2374	-0-	54	1	3119	2	Y	139	139	0	3	1	3
							4	4	153	9							
01	4929	X	4561	-0-	-368	-0-	80	1	4202	2	Y	238	233	0	3	1	5
							17	4	262	9							

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	7657	X	4131	-0-	-3526	-0-	803	1	2973	2	Y	317	309	0	1	1	7
							6	4	349	9							
09	7410	X	6630	-0-	-780	-0-	1329	1	4723	2	Y	504	493	0	7	1	11
							24	4	554	9							
10	7130	X	3641	-0-	-3489	-0-	728	1	2533	2	Y	339	340	0	2	1	8
							7	4	373	9							
11	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	2004	1	7015	2	Y	480	473	0	6	1	9
							9	4	528	9							
12	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	2089	1	7425	2	Y	510	502	0	8	1	9
							12	4	561	9							
01	6851	X	6540	-0-	-311	-0-	1256	1	4617	2	Y	584	576	0	5	1	12
							25	4	642	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	34481	X	4251	-0-	-30230	-0-	810	1	3002	2	Y	392	388	0	1	1	8
							8	4	431	9							
09	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	982	1	3488	2	Y	381	375	0	6	1	8
							17	4	419	9							
10	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	1778	1	6185	2	Y	383	377	0	5	1	9
							14	4	421	9							
11	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	1815	1	6353	2	Y	467	462	0	5	1	9
							8	4	514	9							
12	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	1858	1	6605	2	Y	590	580	0	8	1	11
							11	4	649	9							
*01	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	2334	1	8582	2	Y	589	578	0	10	1	12
							42	4	648	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	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	1700	1	6297	2	Y	419	413	0	2	1	8
							12	4	461	9							
09	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	2767	1	9831	2	Y	407	391	0	16	1	8
							42	4	448	9							
10	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	3311	1	11523	2	Y	411	401	0	9	1	9
							26	4	452	9							
11	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	2755	1	9646	2	Y	411	404	0	8	1	8
							12	4	452	9							
12	8494	X	4404	-0-	-4090	-0-	930	1	3307	2	Y	147	148	0	4	1	3
							5	4	162	9							
*01	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	2283	1	8391	2	Y	400	386	0	9	1	8
							39	4	440	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	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	3205	1	11872	2	Y	649	647	0	3	1	13
							22	4	714	9							
09	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	2036	1	7234	2	Y	488	480	0	11	1	10
							33	4	537	9							
10	22010	X	6007	-0-	-16003	-0-	1173	1	4084	2	Y	671	662	0	3	1	16
							12	4	738	9							
11	21270	X	11973	-0-	-9297	-0-	2482	1	8688	2	Y	719	714	0	7	1	14
							12	4	791	9							
12	21979	X	14068	-0-	-7911	-0-	2888	1	10268	2	Y	813	800	0	12	1	15
							18	4	894	9							
*01	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	3283	1	12071	2	Y	1411	1384	0	13	1	29
							65	4	1552	9							

GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	1904	1	7055	2	Y	554	549	0	2	1	11
							15	4	609	9							
09	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	2276	1	8087	2	Y	511	498	0	13	1	11
							36	4	562	9							
10	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	2694	1	9374	2	Y	513	506	0	7	1	11
							22	4	564	9							
11	11790	X	9791	-0-	-1999	-0-	2029	1	7104	2	Y	589	582	0	6	1	12
							10	4	648	9							
12	12183	X	8890	-0-	-3293	-0-	1805	1	6415	2	Y	599	593	0	7	1	11
							11	4	659	9							
01	12183	X	9196	-0-	-2987	-0-	1790	1	6584	2	Y	715	704	0	7	1	15
							35	4	787	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	2288	1	8475	2	Y	699	693	0	2	1	14
							17	4	769	9							
09	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	1942	1	6899	2	Y	542	534	0	11	1	11
							32	4	596	9							
10	11439	X	10178	-0-	-1261	-0-	2126	1	7400	2	Y	576	568	0	6	1	13
							18	4	634	9							
11	11070	X	10764	-0-	-306	-0-	2170	1	7599	2	Y	893	882	0	6	1	18
							13	4	982	9							
12	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	2651	1	9425	2	Y	1234	1218	0	10	1	24
							19	4	1357	9							
01	11439	X	7580	-0-	-3859	-0-	1454	1	5345	2	Y	684	688	0	6	1	14
							29	4	752	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	17918	X	11326	-0-	-6592	-0-	2303	1	8534	2	Y	430	425	0	2	1	9
							16	4	473	9							
09	17340	X	14505	-0-	-2835	-0-	3046	1	10824	2	Y	534	515	0	17	1	11
							48	4	587	9							
10	14818	X	12601	-0-	-2217	-0-	2683	1	9338	2	Y	507	500	0	7	1	11
							22	4	558	9							
11	14340	X	11690	-0-	-2650	-0-	2443	1	8551	2	Y	623	615	0	7	1	12
							11	4	685	9							
12	14818	X	12171	-0-	-2647	-0-	2486	1	8838	2	Y	756	744	0	10	1	14
							15	4	832	9							
01	14818	X	8913	-0-	-5905	-0-	1768	1	6500	2	Y	556	552	0	7	1	11
							33	4	612	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	4619	X	3918	-0-	-701	-0-	799	1	2959	2	Y	141	138	0	1	1	3
							5	4	155	9							
09	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	1503	1	5339	2	Y	333	321	0	8	1	7
							24	4	366	9							
10	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	1544	1	5374	2	Y	274	271	0	4	1	6
							13	4	301	9							
11	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	1486	1	5201	2	Y	322	318	0	4	1	6
							6	4	354	9							
12	7316	X	5954	-0-	-1362	-0-	1215	1	4318	2	Y	376	370	0	5	1	7
							7	4	414	9							
01	7316	X	6723	-0-	-593	-0-	1322	1	4862	2	Y	466	459	0	5	1	9
							26	4	513	9							

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	8587	X	1470	-0-	-7117	-0-	310	1	1149	2	Y	8	8	0			-0-
							2	4	9	9							
09	8340	X	41	-0-	-8299	-0-	8	1	29	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	620	X	15	-0-	-605	-0-	3	1	11	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	248	1	868	2	Y	12	11	0	1	1	-0-
							1	4	13	9							
12	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	1331	1	4732	2	Y	281	271	0	5	1	5
							8	4	309	9							
*01	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	2560	1	9413	2	Y	800	778	0	11	1	16
							48	4	880	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	9168	-0-	-225	-0-	1861	1	6894	2	Y	364	364	0	2	1	7
							13	4	400	9							
09	9090	X	4713	-0-	-4377	-0-	960	1	3410	2	Y	297	293	0	5	1	6
							16	4	327	9							
10	11532	X	7605	-0-	-3927	-0-	1590	1	5533	2	Y	426	418	0	4	1	10
							13	4	469	9							
11	11160	X	8951	-0-	-2209	-0-	1866	1	6534	2	Y	493	488	0	5	1	10
							9	4	542	9							
12	11532	X	2015	-0-	-9517	-0-	334	1	1189	2	Y	444	444	0	1	1	9
							4	4	488	9							
01	9176	X	2914	-0-	-6262	-0-	534	1	1962	2	Y	370	369	0	2	1	8
							11	4	407	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	4247	X	2166	-0-	-2081	-0-	415	1	1538	2	Y	190	185	0	1	1	4
							4	4	209	9							
09	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	1438	1	5107	2	Y	459	445	0	8	1	10
							24	4	505	9							
10	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	1211	1	4213	2	Y	257	258	0	3	1	6
							10	4	283	9							
11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	893	1	3127	2	Y	284	281	0	3	1	6
							5	4	312	9							
12	7006	X	6305	-0-	-701	-0-	1232	1	4378	2	Y	624	613	0	5	1	12
							9	4	686	9							
01	7006	X	2745	-0-	-4261	-0-	473	1	1739	2	Y	474	474	0	2	1	10
							12	4	521	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	6603	X	5558	-0-	-1045	-0-	268	1	5012	2	Y	250	256	0	1	1	18
							3	4	275	9							
09	8400	X	4668	-0-	-3732	-0-	305	1	4139	2	Y	196	194	0	5	1	15
							8	4	216	9							
10	8680	X	7117	-0-	-1563	-0-	488	1	6215	2	Y	359	342	0	4	1	28
							19	4	395	9							
11	8400	X	3451	-0-	-4949	-0-	203	1	2967	2	Y	246	256	0	2	1	16
							10	4	271	9							
12	6169	X	3234	-0-	-2935	-0-	107	1	2888	2	Y	212	211	0	3	1	14
							6	4	233	9							
01	7130	X	4619	-0-	-2511	-0-	243	1	4132	2	Y	198	194	0	3	1	15
							26	4	218	9							

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	632	1	11812	2	Y	725	697	0	3	1	52
							6	4	798	9							
09	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	774	1	10513	2	Y	630	619	0	13	1	50
							20	4	693	9							
10	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	699	1	8908	2	Y	615	612	0	5	1	48
							28	4	677	9							
11	12810	X	6082	-0-	-6728	-0-	361	1	5289	2	Y	376	395	0	4	1	25
							18	4	414	9							
12	13237	X	6104	-0-	-7133	-0-	203	1	5504	2	Y	350	347	0	5	1	23
							12	4	385	9							
01	13237	X	6910	-0-	-6327	-0-	357	1	6095	2	Y	381	369	0	6	1	29
							39	4	419	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	6789	X	5234	-0-	-1555	-0-	251	1	4695	2	Y	260	265	0	1	1	19
							2	4	286	9							
09	6330	X	768	-0-	-5562	-0-	52	1	708	2	Y	6	24	0	1	1	-0-
							1	4	7	9							
10	7130	X	4820	-0-	-2310	-0-	331	1	4215	2	Y	237	216	0	3	1	18
							13	4	261	9							
11	6900	X	3549	-0-	-3351	-0-	222	1	3258	2	Y	52	65	0	2	1	3
							12	4	57	9							
12	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	268	1	7231	2	Y	947	879	0	6	1	65
							15	4	1042	9							
*01	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	419	1	7143	2	Y	746	746	0	6	1	59
							45	4	821	9							

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

08	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	448	1	8384	2	Y	499	485	0	2	1	36
							5	4	549	9							
09	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	674	1	9162	2	Y	547	529	0	11	1	43
							18	4	602	9							
10	6727	X	3908	-0-	-2819	-0-	266	1	3392	2	Y	217	241	0	2	1	17
							11	4	239	9							
11	9090	X	3180	-0-	-5910	-0-	192	1	2805	2	Y	158	163	0	2	1	10
							9	4	174	9							
12	10819	X	5691	-0-	-5128	-0-	183	1	4961	2	Y	487	460	0	4	1	33
							11	4	536	9							
01	10819	X	4705	-0-	-6114	-0-	236	1	4023	2	Y	383	383	0	3	1	30
							25	4	421	9							

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887

08	4960	X	4851	-0-	-109	-0-	225	1	4206	2	Y	380	377	0	1	1	28
							2	4	418	9							
09	4830	X	4764	-0-	-66	-0-	298	1	4044	2	Y	376	369	0	5	1	30
							8	4	414	9							
10	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	431	1	5490	2	Y	381	377	0	4	1	30
							17	4	419	9							
11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	287	1	4195	2	Y	334	339	0	3	1	22
							14	4	367	9							
12	4929	X	3822	-0-	-1107	-0-	125	1	3387	2	Y	275	275	0	3	1	19
							7	4	303	9							
01	6355	X	4501	-0-	-1854	-0-	232	1	3962	2	Y	256	251	0	4	1	20
							25	4	282	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	8861	-0-	-1989	-0-	419	1	7827	2	Y	555	545	0	2	1	40
							4	4	611	9							
09	10530	X	9623	-0-	-907	-0-	646	1	8781	2	Y	163	181	0	11	1	11
							17	4	179	9							
10	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	663	1	8456	2	Y	28	34	0	5	1	-0-
							27	4	31	9							
11	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	564	1	8252	2	Y	33	28	0	5	1	-0-
							28	4	36	9							
12	9951	X	7588	-0-	-2363	-0-	263	1	7106	2	Y	185	168	0	6	1	11
							15	4	204	9							
*01	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	718	1	12253	2	Y	403	374	0	11	1	29
							78	4	443	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	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	327	1	6118	2	Y	552	539	0	2	1	40
							3	4	607	9							
09	6000	X	1854	-0-	-4146	-0-	119	1	1609	2	Y	112	141	0	2	1	9
							3	4	123	9							
10	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	540	1	6880	2	Y	275	259	0	4	1	21
							22	4	303	9							
11	6840	X	6312	-0-	-528	-0-	371	1	5429	2	Y	449	436	0	4	1	30
							18	4	494	9							
12	7068	X	4635	-0-	-2433	-0-	153	1	4145	2	Y	298	304	0	4	1	20
							9	4	328	9							
01	7750	X	4438	-0-	-3312	-0-	223	1	3802	2	Y	354	343	0	3	1	28
							24	4	389	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	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	219	1	4100	2	Y	97	113	0	1	1	6
							2	4	107	9							
09	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	482	1	6550	2	Y	479	439	0	8	1	38
							13	4	527	9							
10	7161	X	6555	-0-	-606	-0-	438	1	5582	2	Y	470	467	0	4	1	37
							18	4	517	9							
11	6330	X	6278	-0-	-52	-0-	372	1	5448	2	Y	399	406	0	4	1	26
							19	4	439	9							
12	7812	X	2938	-0-	-4874	-0-	92	1	2487	2	Y	322	324	0	2	1	22
							5	4	354	9							
01	7812	X	4167	-0-	-3645	-0-	216	1	3673	2	Y	232	233	0	3	1	18
							23	4	255	9							

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	2837	-0-	-4727	-0-	134	1	2507	2	Y	177	179	0	1	1	13
							1	4	195	9							
09	7320	X	4955	-0-	-2365	-0-	322	1	4380	2	Y	222	212	0	6	1	17
							9	4	244	9							
10	7192	X	3058	-0-	-4134	-0-	209	1	2653	2	Y	171	173	0	2	1	13
							8	4	188	9							
11	5250	X	201	-0-	-5049	-0-	9	1	138	2	Y	48	58	0			3
							1	4	53	9							
12	5115	X	793	-0-	-4322	-0-	27	1	730	2	Y	31	31	0	1	1	2
							2	4	34	9							
01	5115	X	959	-0-	-4156	-0-	51	1	876	2	Y	24	23	0	1	1	2
							6	4	26	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	6770	X	1817	-0-	-4953	-0-	88	1	1638	2	Y	83	77	0			6
							91	9									
09	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	175	1	2386	2	Y	203	190	0	3	1	16
							5	4	223	9							
10	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	156	1	1986	2	Y	193	193	0	1	1	15
							6	4	212	9							
11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	147	1	2148	2	Y	215	214	0	2	1	14
							7	4	237	9							
12	2883	X	2710	-0-	-173	-0-	89	1	2395	2	Y	201	199	0	2	1	14
							5	4	221	9							
01	2883	X	2375	-0-	-508	-0-	123	1	2087	2	Y	138	139	0	2	1	11
							13	4	152	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. (I) 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	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	269	1	5037	2	Y	304	288	0	1	1	22
							3	4	334	9							
09	5340	X	5069	-0-	-271	-0-	326	1	4429	2	Y	277	272	0	5	1	22
							9	4	305	9							
10	5518	X	4750	-0-	-768	-0-	319	1	4068	2	Y	318	312	0	3	1	25
							13	4	350	9							
11	5460	X	4339	-0-	-1121	-0-	259	1	3789	2	Y	253	259	0	2	1	17
							13	4	278	9							
12	5642	X	4182	-0-	-1460	-0-	142	1	3838	2	Y	176	179	0	3	1	11
							8	4	194	9							
01	5642	X	4388	-0-	-1254	-0-	229	1	3902	2	Y	211	202	0	4	1	16
							25	4	232	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. (I) 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	17208	X	4395	-0-	-12813	-0-	208	1	3890	2	Y	268	248	0	1	1	19
							2	4	295	9							
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	270	1	3672	2	Y	335	322	0	5	1	27
							7	4	369	9							
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	267	1	3406	2	Y	338	336	0	2	1	27
							11	4	372	9							
11	4260	X	3687	-0-	-573	-0-	219	1	3203	2	Y	231	241	0	2	1	15
							11	4	254	9							
12	4464	X	4018	-0-	-446	-0-	135	1	3659	2	Y	196	195	0	3	1	13
							8	4	216	9							
01	4464	X	3770	-0-	-694	-0-	197	1	3366	2	Y	168	165	0	3	1	13
							22	4	185	9							

GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	236	1	4400	2	Y	174	164	0	1	1	12
							2	4	191	9							
09	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	356	1	4840	2	Y	283	267	0	6	1	22
							10	4	311	9							
10	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	571	1	7275	2	Y	594	565	0	4	1	47
							23	4	653	9							
11	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	475	1	6960	2	Y	478	489	0	4	1	32
							24	4	526	9							
12	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	256	1	6943	2	Y	353	356	0	6	1	23
							15	4	388	9							
01	8525	X	3295	-0-	-5230	-0-	164	1	2802	2	Y	283	282	0	2	1	22
							18	4	311	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		3939	-0-	3939	8276	195	1	3645	2	Y	88	92	0	1	1	6
							2	4	97	9							
09	11867	X	3591	-0-	-8276	-0-	232	1	3155	2	Y	180	168	0	4	1	14
							6	4	198	9							
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	248	1	3158	2	Y	229	223	0	2	1	18
							10	4	252	9							
11	3810	X	2425	-0-	-1385	-0-	144	1	2108	2	Y	151	158	0	1	1	10
							7	4	166	9							
12	3937	X	2348	-0-	-1589	-0-	79	1	2134	2	Y	119	119	0	2	1	8
							4	4	131	9							
01	3937	X	427	-0-	-3510	-0-	18	1	299	2	Y	99	99	0			8
							1	4	109	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	7936	X	5473	-0-	-2463	-0-	256	1	4792	2	Y	384	383	0	1	1	28
							3	4	422	9							
09	7710	X	4875	-0-	-2835	-0-	313	1	4250	2	Y	276	277	0	5	1	22
							8	4	304	9							
10	7967	X	4738	-0-	-3229	-0-	316	1	4032	2	Y	343	336	0	2	1	27
							13	4	377	9							
11	6480	X	4369	-0-	-2111	-0-	259	1	3790	2	Y	279	285	0	3	1	18
							13	4	307	9							
12	6696	X	5876	-0-	-820	-0-	188	1	5095	2	Y	529	506	0	5	1	36
							11	4	582	9							
01	5487	X	4490	-0-	-997	-0-	229	1	3904	2	Y	302	312	0	3	1	23
							25	4	332	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	6324	X	4471	-0-	-1853	-0-	213	1	3979	2	Y	252	242	0	1	1	18
							2	4	277	9							
09	6150	X	4661	-0-	-1489	-0-	297	1	4033	2	Y	294	284	0	5	1	23
							8	4	323	9							
10	5642	X	4664	-0-	-978	-0-	309	1	3932	2	Y	374	365	0	2	1	30
							12	4	411	9							
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	304	1	4441	2	Y	472	467	0	3	1	32
							15	4	519	9							
12	4805	X	3626	-0-	-1179	-0-	119	1	3225	2	Y	250	262	0	3	1	17
							7	4	275	9							
*01	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	307	1	5233	2	Y	425	404	0	5	1	33
							33	4	468	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	302	1	5658	2	Y	493	506	0	1	1	36
							3	4	542	9							
09	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	400	1	5431	2	Y	462	454	0	7	1	37
							10	4	508	9							
10	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	487	1	6211	2	Y	507	500	0	4	1	40
							20	4	558	9							
11	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	441	1	6452	2	Y	458	464	0	4	1	30
							22	4	504	9							
12	7037	X	3966	-0-	-3071	-0-	133	1	3598	2	Y	206	219	0	3	1	14
							8	4	227	9							
01	7285	X	5163	-0-	-2122	-0-	271	1	4620	2	Y	221	214	0	4	1	17
							29	4	243	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	6764	-0-		-1947	-0-	513	1	6036	2	Y	165	163	0	2	1	21
								33	4	182	9							
09	8430	X	2947	-0-		-5483	-0-	210	1	2514	2	Y	202	186	0	3	1	34
								1	4	222	9							
10	8339	X	6088	-0-		-2251	-0-	442	1	5243	2	Y	363	368	0	3	1	26
								4	4	399	9							
11	10314	X	10314	-0-		-0-	-0-	678	1	9244	2	Y	348	342	0	6	1	26
								9	4	383	9							
12	9495	X	9495	-0-		-0-	-0-	622	1	8471	2	Y	358	329	0	8	1	47
								8	4	394	9							
*01	9268	X	9268	-0-		-0-	-0-	757	1	8023	2	Y	425	425	0	7	1	40
								20	4	468	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4271	X	4271	-0-		-0-	-0-	202	1	3778	2	Y	263	275	0	1	1	19
								2	4	289	9							
09	4583	X	4583	-0-		-0-	-0-	300	1	4079	2	Y	178	178	0	5	1	14
								8	4	196	9							
10	4743	X	3039	-0-		-1704	-0-	210	1	2679	2	Y	128	131	0	1	1	10
								9	4	141	9							
11	4590	X	2203	-0-		-2387	-0-	134	1	1966	2	Y	87	90	0	1	1	6
								7	4	96	9							
12	4743	X	3560	-0-		-1183	-0-	118	1	3184	2	Y	229	217	0	3	1	15
								6	4	252	9							
01	4743	X	4018	-0-		-725	-0-	207	1	3518	2	Y	246	239	0	3	1	19
								22	4	271	9							

GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3911	-0-		-8334	-0-	180	1	3363	2	Y	333	324	0	1	1	24
								2	4	366	9							
09	4977	X	4977	-0-		-0-	-0-	315	1	4281	2	Y	339	330	0	6	1	27
								8	4	373	9							
10	4877	X	4877	-0-		-0-	-0-	326	1	4157	2	Y	346	343	0	3	1	27
								13	4	381	9							
11	4105	X	4105	-0-		-0-	-0-	234	1	3420	2	Y	400	398	0	2	1	27
								11	4	440	9							
12	9489	X	9489	-0-		-0-	-0-	319	1	8620	2	Y	484	471	0	8	1	32
								18	4	532	9							
*01	5647	X	5647	-0-		-0-	-0-	289	1	4929	2	Y	362	362	0	4	1	28
								31	4	398	9							

GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	X	730	-0-		-0-	-0-	34	1	635	2	Y	55	51	0			4
								61	9									
09	2773	X	2773	-0-		-0-	-0-	175	1	2377	2	Y	196	181	0	3	1	16
								5	4	216	9							
10	3489	X	3489	-0-		-0-	-0-	225	1	2869	2	Y	351	337	0	2	1	28
								9	4	386	9							
11	5550	X	5550	-0-		-0-	-0-	315	1	4616	2	Y	548	536	0	3	1	37
								16	4	603	9							
12	3742	X	3742	-0-		-0-	-0-	123	1	3335	2	Y	252	269	0	3	1	17
								7	4	277	9							
*01	4768	X	4768	-0-		-0-	-0-	245	1	4182	2	Y	285	276	0	4	1	22
								27	4	314	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	3814	-0-	-1518	-0-	178	1	3340	2	Y	267	258	0	1	1	19
							2	4	294	9							
09	5160	X	4599	-0-	-561	-0-	293	1	3980	2	Y	289	280	0	5	1	23
							8	4	318	9							
10	3658	X	3534	-0-	-124	-0-	241	1	3068	2	Y	196	202	0	2	1	15
							9	4	216	9							
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	284	1	4153	2	Y	55	64	0	3	1	3
							14	4	61	9							
12	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	332	1	8984	2	Y	895	829	0	8	1	61
							19	4	985	9							
*01	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	289	1	4941	2	Y	370	397	0	5	1	29
							32	4	407	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	6417	X	6415	-0-	-2	-0-	297	1	5557	2	Y	507	507	0	1	1	37
							3	4	558	9							
09	6270	X	4863	-0-	-1407	-0-	296	1	4022	2	Y	488	481	0	5	1	39
							8	4	537	9							
10	7409	X	1844	-0-	-5565	-0-	133	1	1695	2	Y	10	48	0	1	1	-0-
							5	4	11	9							
11	7170	X	3281	-0-	-3889	-0-	198	1	2907	2	Y	151	139	0	2	1	10
							10	4	166	9							
12	7409	X	3332	-0-	-4077	-0-	111	1	2994	2	Y	201	195	0	3	1	13
							6	4	221	9							
01	6417	X	3783	-0-	-2634	-0-	197	1	3368	2	Y	178	175	0	3	1	13
							22	4	196	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	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	262	1	4892	2	Y	243	247	0	1	1	17
							2	4	267	9							
09	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	339	1	4610	2	Y	228	221	0	6	1	18
							9	4	251	9							
10	4061	X	3618	-0-	-443	-0-	249	1	3179	2	Y	164	167	0	2	1	13
							10	4	180	9							
11	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	321	1	4693	2	Y	214	210	0	3	1	14
							16	4	235	9							
12	5425	X	3536	-0-	-1889	-0-	118	1	3182	2	Y	209	206	0	3	1	14
							6	4	230	9							
01	5425	X	4636	-0-	-789	-0-	238	1	4064	2	Y	280	268	0	4	1	22
							26	4	308	9							

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	5332	X	3154	-0-	-2178	-0-	155	1	2891	2	Y	97	99	0	1	1	7
							1	4	107	9							
09	9870	X	1357	-0-	-8513	-0-	92	1	1238	2	Y	23	26	0	2	1	2
							2	4	25	9							
10	10199	X	1583	-0-	-8616	-0-	113	1	1436	2	Y	27	26	0	1	1	2
							4	4	30	9							
11	9870	X	2531	-0-	-7339	-0-	158	1	2311	2	Y	49	46	0	2	1	3
							8	4	54	9							
12	3162	X	2778	-0-	-384	-0-	92	1	2477	2	Y	185	174	0	2	1	12
							5	4	204	9							
*01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	186	1	3172	2	Y	320	304	0	3	1	25
							20	4	352	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 #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	1521	1	17901	2	N	819	786	0	4	1	110
							99	4	901	9							
09	19543	X	19543	-0-	-0-	-0-	1419	1	16995	2	N	1018	936	0	21	1	171
							9	4	1120	9							
10	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	1231	1	14617	2	N	1022	1109	0	9	1	75
							12	4	1124	9							
11	19770	X	14994	-0-	-4776	-0-	956	1	13045	2	N	890	886	0	8	1	71
							14	4	979	9							
12	20429	X	14111	-0-	-6318	-0-	893	1	12161	2	N	950	879	0	11	1	131
							12	4	1045	9							
01	20429	X	14663	-0-	-5766	-0-	1169	1	12379	2	N	985	1009	0	11	1	96
							31	4	1084	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	5549	X	5531	-0-	-18	-0-	404	1	4757	2	N	312	319	0	1	1	43
							27	4	343	9							
09	8700	X	4571	-0-	-4129	-0-	326	1	3899	2	N	313	298	0	5	1	53
							2	4	344	9							
10	8990	X	5572	-0-	-3418	-0-	405	1	4805	2	N	325	351	0	3	1	24
							4	4	358	9							
11	8700	X	4255	-0-	-4445	-0-	287	1	3907	2	N	53	71	0	3	1	3
							3	4	58	9							
12	7254	X	3167	-0-	-4087	-0-	214	1	2912	2	N	35	33	0	2	1	3
							2	4	39	9							
*01	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	458	1	4843	2	N	458	412	0	4	1	45
							12	4	504	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222

08	8990	X	4620	-0-	-4370	-0-	358	1	4218	2	N	19	23	0	1	1	1
							23	4	21	9							
09	8700	X	537	-0-	-8163	-0-	40	1	477	2	N	18	15	0	1	1	3
							20	9									
10	8990	X	497	-0-	-8493	-0-	37	1	438	2	N	20	22	0			1
							22	9									
11	4470	X	283	-0-	-4187	-0-	18	1	242	2	N	21	20	0			2
							23	9									
12	4619	X	219	-0-	-4400	-0-	14	1	191	2	N	13	13	0			2
							14	9									
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-	2	0			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	924	1	10883	2	N	631	622	0	2	1	86
							61	4	694	9							
09	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	1012	1	12123	2	N	677	635	0	15	1	113
							7	4	745	9							
10	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	981	1	11649	2	N	719	773	0	7	1	52
							10	4	791	9							
11	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	806	1	10990	2	N	633	628	0	7	1	50
							11	4	696	9							
12	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	777	1	10578	2	N	387	378	0	9	1	50
							9	4	426	9							
*01	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	1010	1	10698	2	N	121	154	0	9	1	8
							25	4	133	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16202	X	4115	-0-	-12087	-0-	300	1	3528	2	Y	243	227	0	1	1	33
							20	4	267	9							
09	4050	X	4040	-0-	-10	-0-	286	1	3421	2	Y	301	279	0	4	1	51
							2	4	331	9							
10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	282	1	3343	2	Y	309	335	0	2	1	23
							3	4	340	9							
11	3990	X	3275	-0-	-715	-0-	208	1	2833	2	Y	210	214	0	2	1	17
							3	4	231	9							
12	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	413	1	5620	2	Y	403	360	0	5	1	55
							5	4	443	9							
*01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	389	1	4120	2	Y	403	414	0	4	1	40
							11	4	443	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	4857	-0-	-878	-0-	363	1	4276	2	Y	176	172	0	1	1	24
							24	4	194	9							
09	6540	X	3602	-0-	-2938	-0-	261	1	3131	2	Y	189	177	0	4	1	32
							2	4	208	9							
10	7657	X	3646	-0-	-4011	-0-	273	1	3237	2	Y	122	143	0	2	1	9
							2	4	134	9							
11	7410	X	3478	-0-	-3932	-0-	226	1	3085	2	Y	149	144	0	2	1	12
							3	4	164	9							
12	6107	X	4093	-0-	-2014	-0-	264	1	3588	2	Y	216	196	0	3	1	29
							3	4	238	9							
01	4867	X	4199	-0-	-668	-0-	346	1	3666	2	Y	162	173	0	3	1	15
							9	4	178	9							

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	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	568	1	6688	2	Y	172	171	0	2	1	22
							37	4	189	9							
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	270	1	3230	2	Y	49	60	0	4	1	7
							1	4	54	9							
10	6355	X	2219	-0-	-4136	-0-	168	1	1992	2	Y	53	55	0	1	1	4
							1	4	58	9							
11	7230	X	2108	-0-	-5122	-0-	129	1	1760	2	Y	197	184	0	1	1	16
							2	4	217	9							
12	7471	X	2138	-0-	-5333	-0-	128	1	1744	2	Y	240	220	0	2	1	34
							2	4	264	9							
01	7471	X	3626	-0-	-3845	-0-	292	1	3092	2	Y	213	223	0	3	1	21
							8	4	234	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 #: 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	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	529	1	6230	2	Y	504	477	0	2	1	70
							35	4	554	9							
09	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	914	1	10941	2	Y	506	479	0	13	1	84
							5	4	557	9							
10	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	700	1	8306	2	Y	468	513	0	5	1	34
							6	4	515	9							
11	7110	X	6919	-0-	-191	-0-	427	1	5822	2	Y	603	584	0	4	1	49
							7	4	663	9							
12	11842	X	5631	-0-	-6211	-0-	339	1	4616	2	Y	610	569	0	4	1	86
							5	4	671	9							
01	11842	X	5240	-0-	-6602	-0-	393	1	4157	2	Y	617	638	0	3	1	62
							11	4	679	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

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

08	13020	X	10136	-0-	-2884	-0-	750	1	8821	2	Y	469	481	0	2	1	64
							49	4	516	9							
09	12510	X	9724	-0-	-2786	-0-	720	1	8615	2	Y	350	346	0	11	1	57
							4	4	385	9							
10	13671	X	9641	-0-	-4030	-0-	721	1	8561	2	Y	321	351	0	5	1	22
							6	4	353	9							
11	13230	X	5647	-0-	-7583	-0-	351	1	4787	2	Y	458	440	0	3	1	37
							5	4	504	9							
12	13671	X	5407	-0-	-8264	-0-	333	1	4535	2	Y	485	450	0	4	1	68
							5	4	534	9							
01	10137	X	1234	-0-	-8903	-0-	90	1	957	2	Y	167	217	0	1	1	17
							3	4	184	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

08	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	529	1	6226	2	Y	496	450	0	1	1	69
							35	4	546	9							
09	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	467	1	5587	2	Y	437	425	0	7	1	74
							3	4	481	9							
10	6293	X	6231	-0-	-62	-0-	446	1	5283	2	Y	453	491	0	3	1	33
							4	4	498	9							
11	7110	X	5756	-0-	-1354	-0-	361	1	4924	2	Y	424	420	0	3	1	34
							5	4	466	9							
12	7347	X	5746	-0-	-1601	-0-	361	1	4909	2	Y	428	399	0	4	1	59
							5	4	471	9							
01	7347	X	6367	-0-	-980	-0-	494	1	5229	2	Y	573	571	0	4	1	57
							14	4	630	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 #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	260	1	3066	2	Y	349	316	0	1	1	49
							18	4	384	9							
09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	260	1	3110	2	Y	399	375	0	4	1	69
							2	4	439	9							
10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	286	1	3391	2	Y	274	321	0	2	1	20
							3	4	301	9							
11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	237	1	3227	2	Y	147	154	0	2	1	11
							3	4	162	9							
12	3906	X	3742	-0-	-164	-0-	244	1	3328	2	Y	152	140	0	3	1	20
							3	4	167	9							
01	3906	X	3038	-0-	-868	-0-	251	1	2648	2	Y	121	128	0	2	1	11
							6	4	133	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	4823	-0-	-2400	-0-	360	1	4240	2	Y	181	204	0	1	1	24
							24	4	199	9							
09	6990	X	4000	-0-	-2990	-0-	303	1	3618	2	Y	71	80	0	4	1	11
							1	4	78	9							
10	6324	X	5387	-0-	-937	-0-	399	1	4739	2	Y	223	215	0	3	1	16
							4	4	245	9							
11	6120	X	4985	-0-	-1135	-0-	331	1	4518	2	Y	120	124	0	3	1	9
							4	4	132	9							
12	6324	X	4383	-0-	-1941	-0-	292	1	3972	2	Y	105	97	0	4	1	13
							3	4	116	9							
01	5394	X	4850	-0-	-544	-0-	395	1	4189	2	Y	232	219	0	4	1	22
							11	4	255	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	187	1	10815	2	Y	98	95	0	3	1	1
							14	4	108	9							
09	5610	X	5388	-0-	-222	-0-	98	1	5089	2	Y	166	158	0	6	1	3
							18	4	183	9							
10	24800	X	9498	-0-	-15302	-0-	184	1	9217	2	Y	73	69	0	6	1	1
							17	4	80	9							
11	23970	X	10824	-0-	-13146	-0-	183	1	10549	2	Y	75	68	0	7	1	1
							9	4	83	9							
12	24769	X	7414	-0-	-17355	-0-	125	1	7164	2	Y	107	99	0	7	1	2
							7	4	118	9							
01	11129	X	5502	-0-	-5627	-0-	102	1	5334	2	Y	43	40	0	4	1	1
							19	4	47	9							

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	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	71	1	4134	2	Y	359	354	0	1	1	7
							8	4	395	9							
09	4170	X	2881	-0-	-1289	-0-	48	1	2501	2	Y	292	290	0	3	1	6
							11	4	321	9							
10	5084	X	3009	-0-	-2075	-0-	52	1	2621	2	Y	300	297	0	2	1	7
							6	4	330	9							
11	4920	X	2946	-0-	-1974	-0-	43	1	2522	2	Y	342	340	0	2	1	7
							5	4	376	9							
12	5084	X	2206	-0-	-2878	-0-	34	1	1931	2	Y	216	217	0	2	1	4
							3	4	238	9							
01	4619	X	3300	-0-	-1319	-0-	58	1	3026	2	Y	185	182	0	3	1	4
							12	4	204	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 #: 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	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	46	1	2686	2	Y	62	65	0			1
							4	4	68	9							
09	3000	N	4064	-0-	1064	1064	75	1	3898	2	Y	71	66	0	5	1	1
							13	4	78	9							
10	9116	X	8052	-0-	-1064	-0-	156	1	7792	2	Y	82	77	0	5	1	1
							14	4	90	9							
11	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	149	1	8624	2	Y	101	95	0	6	1	1
							8	4	111	9							
12	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	78	1	4489	2	Y	171	165	0	4	1	3
							6	4	188	9							
01	4247	X	2071	-0-	-2176	-0-	38	1	1983	2	Y	39	39	0	2	1	1
							7	4	43	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	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	150	1	8670	2	Y	755	744	0	2	1	16
							16	4	831	9							
09	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	190	1	9903	2	Y	720	709	0	12	1	15
							39	4	792	9							
10	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	191	1	9534	2	Y	680	673	0	6	1	16
							20	4	748	9							
11	9120	X	8744	-0-	-376	-0-	135	1	7825	2	Y	703	700	0	5	1	14
							11	4	773	9							
12	9424	X	8605	-0-	-819	-0-	134	1	7707	2	Y	684	678	0	7	1	13
							12	4	752	9							
*01	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	177	1	9254	2	Y	737	727	0	8	1	15
							39	4	811	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	4774	X	4550	-0-	-224	-0-	76	1	4404	2	Y	58	56	0	1	1	1
							6	4	64	9							
09	6330	X	4696	-0-	-1634	-0-	79	1	4138	2	Y	419	406	0	5	1	9
							18	4	461	9							
10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	95	1	4768	2	Y	507	501	0	3	1	12
							11	4	558	9							
11	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	83	1	4789	2	Y	549	547	0	3	1	11
							7	4	604	9							
12	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	124	1	7134	2	Y	610	602	0	7	1	12
							11	4	671	9							
*01	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	110	1	5769	2	Y	287	288	0	5	1	6
							23	4	316	9							

GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26350	X	9897	-0-	-16453	-0-	157	1	9050	2	Y	614	611	0	2	1	13
							15	4	675	9							
09	16710	X	11894	-0-	-4816	-0-	203	1	10595	2	Y	957	936	0	13	1	21
							43	4	1053	9							
10	14291	X	11745	-0-	-2546	-0-	206	1	10307	2	Y	1099	1088	0	6	1	26
							23	4	1209	9							
11	13830	X	11482	-0-	-2348	-0-	171	1	9917	2	Y	1254	1249	0	6	1	25
							15	4	1379	9							
12	13392	X	12203	-0-	-1189	-0-	185	1	10679	2	Y	1201	1193	0	10	1	23
							18	4	1321	9							
01	12276	X	10801	-0-	-1475	-0-	179	1	9424	2	Y	1050	1043	0	8	1	22
							43	4	1155	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	263	1	15240	2	Y	1040	1030	0	3	1	21
							27	4	1144	9							
09	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	177	1	9240	2	Y	855	846	0	12	1	18
							38	4	941	9							
10	20739	X	7555	-0-	-13184	-0-	134	1	6681	2	Y	660	659	0	4	1	15
							14	4	726	9							
11	20010	X	10545	-0-	-9465	-0-	163	1	9460	2	Y	826	819	0	6	1	16
							13	4	909	9							
12	20677	X	15170	-0-	-5507	-0-	245	1	14085	2	Y	747	737	0	12	1	14
							18	4	822	9							
*01	19260	X	19260	-0-	-0-	-0-	342	1	17941	2	Y	824	806	0	16	1	16
							71	4	906	9							

GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	169	1	9749	2	Y	662	655	0	2	1	14
							17	4	728	9							
09	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	180	1	9363	2	Y	579	569	0	12	1	12
							35	4	637	9							
10	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	212	1	10603	2	Y	574	566	0	7	1	13
							22	4	631	9							
11	10380	X	9470	-0-	-910	-0-	149	1	8658	2	Y	593	589	0	5	1	12
							11	4	652	9							
12	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	172	1	9876	2	Y	618	609	0	9	1	12
							13	4	680	9							
*01	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	202	1	10619	2	Y	592	582	0	10	1	12
							43	4	651	9							

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	242	1	14009	2	Y	819	813	0	3	1	17
							24	4	901	9							
09	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	269	1	14028	2	Y	744	728	0	17	1	16
							52	4	818	9							
10	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	331	1	16539	2	Y	715	705	0	10	1	16
							33	4	787	9							
11	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	275	1	15942	2	Y	786	777	0	10	1	15
							18	4	865	9							
12	16914	X	16914	-0-	-0-	-0-	276	1	15886	2	Y	665	654	0	14	1	12
							20	4	732	9							
*01	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	304	1	15932	2	Y	626	612	0	14	1	12
							62	4	689	9							

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	129	1	7428	2	Y	473	467	0	2	1	10
							12	4	520	9							
09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	91	1	4758	2	Y	535	527	0	6	1	12
							21	4	589	9							
10	7874	X	6198	-0-	-1676	-0-	107	1	5332	2	Y	679	672	0	3	1	16
							12	4	747	9							
11	7620	X	7005	-0-	-615	-0-	104	1	6001	2	Y	810	806	0	4	1	16
							9	4	891	9							
12	7874	X	5426	-0-	-2448	-0-	85	1	4898	2	Y	396	400	0	4	1	8
							7	4	436	9							
*01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	144	1	7545	2	Y	352	346	0	7	1	7
							30	4	387	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	T. A.		14341	-0-	14341	34060	243	1	14037	2	Y	40	37	0	3	1	-0-
							17	4	44	9							
09	40714	X	6654	-0-	-34060	-0-	120	1	6206	2	Y	278	264	0	8	1	6
							22	4	306	9							
10	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	91	1	4540	2	Y	462	454	0	3	1	11
							10	4	508	9							
11	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	88	1	5085	2	Y	551	548	0	3	1	11
							7	4	606	9							
12	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	121	1	6961	2	Y	511	506	0	6	1	10
							10	4	562	9							
*01	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	132	1	6911	2	Y	565	558	0	6	1	11
							29	4	622	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996

08	6231	X	5293	-0-	-938	-0-	89	1	5125	2	Y	66	65	0	1	1	1
							6	4	73	9							
09	6660	X	5102	-0-	-1558	-0-	94	1	4919	2	Y	65	59	0	6	1	1
							17	4	72	9							
10	5642	X	4381	-0-	-1261	-0-	82	1	4083	2	Y	189	183	0	3	1	4
							8	4	208	9							
11	5460	X	4279	-0-	-1181	-0-	69	1	4029	2	Y	160	158	0	3	1	3
							5	4	176	9							
12	5301	X	4328	-0-	-973	-0-	70	1	4023	2	Y	209	204	0	4	1	4
							5	4	230	9							
01	5301	X	1715	-0-	-3586	-0-	30	1	1567	2	Y	102	103	0	1	1	2
							6	4	112	9							

GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984

08	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	142	1	8183	2	Y	659	651	0	2	1	14
							15	4	725	9							
09	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	144	1	7463	2	Y	681	670	0	10	1	15
							30	4	749	9							
10	7502	X	6852	-0-	-650	-0-	122	1	6062	2	Y	595	592	0	4	1	14
							13	4	655	9							
11	8610	X	4142	-0-	-4468	-0-	63	1	3617	2	Y	415	419	0	2	1	8
							5	4	457	9							
12	8897	X	3238	-0-	-5659	-0-	48	1	2780	2	Y	368	366	0	3	1	7
							5	4	405	9							
01	8897	X	6398	-0-	-2499	-0-	107	1	5622	2	Y	585	575	0	5	1	12
							25	4	644	9							

GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015

08	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	116	1	6695	2	Y	588	582	0	2	1	12
							12	4	647	9							
09	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	136	1	7066	2	Y	645	634	0	9	1	14
							28	4	710	9							
10	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	154	1	7703	2	Y	714	706	0	5	1	17
							17	4	785	9							
11	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	124	1	7166	2	Y	751	748	0	5	1	15
							10	4	826	9							
12	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	130	1	7496	2	Y	446	446	0	7	1	8
							10	4	491	9							
01	8029	X	7595	-0-	-434	-0-	127	1	6677	2	Y	692	680	0	6	1	14
							30	4	761	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086

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	8401	X	6013	-0-	-2388	-0-	90	1	5190	2	Y	656	649	0	1	1	14
							11	4	722	9							
09	8130	X	4739	-0-	-3391	-0-	77	1	3992	2	Y	593	589	0	5	1	13
							18	4	652	9							
10	5487	X	4732	-0-	-755	-0-	78	1	3887	2	Y	689	684	0	2	1	16
							9	4	758	9							
11	5310	X	3958	-0-	-1352	-0-	54	1	3102	2	Y	724	723	0	2	1	15
							6	4	796	9							
12	5487	X	3813	-0-	-1674	-0-	53	1	3067	2	Y	624	624	0	3	1	12
							7	4	686	9							
01	5487	X	3773	-0-	-1714	-0-	62	1	3226	2	Y	427	427	0	3	1	9
							15	4	470	9							

GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266

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	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	231	1	13381	2	Y	981	971	0	3	1	20
							24	4	1079	9							
09	15780	X	12867	-0-	-2913	-0-	233	1	12118	2	Y	431	427	0	15	1	9
							42	4	474	9							
10	14973	X	13291	-0-	-1682	-0-	248	1	12410	2	Y	553	542	0	8	1	12
							25	4	608	9							
11	14490	X	11536	-0-	-2954	-0-	184	1	10591	2	Y	681	673	0	7	1	13
							12	4	749	9							
12	14725	X	12896	-0-	-1829	-0-	203	1	11701	2	Y	886	871	0	11	1	17
							17	4	975	9							
01	14725	X	12293	-0-	-2432	-0-	212	1	11111	2	Y	839	829	0	10	1	17
							47	4	923	9							

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165

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	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	214	1	12418	2	Y	555	548	0	3	1	11
							20	4	611	9							
09	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	146	1	7583	2	Y	535	525	0	10	1	11
							29	4	589	9							
10	12276	X	8335	-0-	-3941	-0-	150	1	7508	2	Y	601	593	0	5	1	14
							16	4	661	9							
11	12840	X	7518	-0-	-5322	-0-	119	1	6865	2	Y	478	479	0	4	1	9
							8	4	526	9							
12	13268	X	6801	-0-	-6467	-0-	106	1	6049	2	Y	579	571	0	6	1	11
							9	4	637	9							
01	13268	X	6816	-0-	-6452	-0-	112	1	5887	2	Y	718	709	0	5	1	15
							27	4	790	9							

GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	174	1	10061	2	Y	708	701	0	3	1	14
							18	4	779	9							
09	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	175	1	9120	2	Y	718	706	0	11	1	15
							36	4	790	9							
10	12710	X	9713	-0-	-2997	-0-	175	1	8774	2	Y	677	671	0	5	1	16
							19	4	745	9							
11	12300	X	8664	-0-	-3636	-0-	135	1	7802	2	Y	652	650	0	5	1	13
							10	4	717	9							
12	12400	X	8918	-0-	-3482	-0-	142	1	8135	2	Y	573	568	0	7	1	11
							11	4	630	9							
01	11036	X	8219	-0-	-2817	-0-	142	1	7413	2	Y	575	568	0	6	1	12
							31	4	633	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	3999	X	3221	-0-	-778	-0-	53	1	3068	2	Y	87	85	0	1	1	2
							4	4	96	9							
09	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	161	1	8377	2	Y	685	662	0	10	1	15
							33	4	754	9							
10	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	108	1	5398	2	Y	1110	1096	0	3	1	26
							14	4	1221	9							
11	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	96	1	5577	2	Y	573	584	0	3	1	12
							8	4	630	9							
12	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	100	1	5752	2	Y	1165	1149	0	5	1	23
							13	4	1282	9							
01	4619	X	4128	-0-	-491	-0-	61	1	3191	2	Y	780	784	0	3	1	16
							18	4	858	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	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	106	1	6152	2	Y	82	81	0	2	1	1
							9	4	90	9							
09	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	111	1	5803	2	Y	161	152	0	7	1	3
							20	4	177	9							
10	6913	X	6396	-0-	-517	-0-	122	1	6079	2	Y	167	163	0	3	1	4
							11	4	184	9							
11	6300	X	6021	-0-	-279	-0-	99	1	5740	2	Y	160	157	0	4	1	3
							6	4	176	9							
12	6510	X	6298	-0-	-212	-0-	105	1	6036	2	Y	136	132	0	5	1	2
							7	4	150	9							
01	6386	X	5321	-0-	-1065	-0-	99	1	5140	2	Y	58	54	0	5	1	1
							18	4	64	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	11935	X	8849	-0-	-3086	-0-	141	1	8134	2	Y	509	507	0	2	1	10
							14	4	560	9							
09	10740	X	6753	-0-	-3987	-0-	119	1	6209	2	Y	365	359	0	8	1	8
							23	4	402	9							
10	9114	X	7339	-0-	-1775	-0-	134	1	6707	2	Y	440	434	0	4	1	10
							14	4	484	9							
11	8820	X	4284	-0-	-4536	-0-	67	1	3870	2	Y	311	312	0	3	1	6
							5	4	342	9							
12	9114	X	3912	-0-	-5202	-0-	61	1	3533	2	Y	284	282	0	3	1	5
							6	4	312	9							
01	8835	X	7231	-0-	-1604	-0-	129	1	6768	2	Y	280	274	0	6	1	5
							26	4	308	9							

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	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 RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26902	X	26902	-0-	-0-	-0-	431	1	24904	2	Y	1387	1371	0	6	1	28
							41	4	1526	9							
09	24240	X	24240	-0-	-0-	-0-	430	1	22397	2	Y	1209	1184	0	28	1	25
							83	4	1330	9							
10	25947	X	24001	-0-	-1946	-0-	446	1	22258	2	Y	1139	1124	0	14	1	26
							44	4	1253	9							
11	25110	X	23242	-0-	-1868	-0-	369	1	21417	2	Y	1300	1287	0	14	1	25
							26	4	1430	9							
12	25947	X	19027	-0-	-6920	-0-	312	1	17934	2	Y	690	687	0	16	1	12
							22	4	759	9							
01	25947	X	20081	-0-	-5866	-0-	363	1	19056	2	Y	536	521	0	17	1	10
							72	4	590	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	369	-0-	-1801	-0-	26	1	301	2	Y	37	32	0			5
							1	4	41	9							
09	2100	X	154	-0-	-1946	-0-	11	1	135	2	Y	7	11	0			1
							8	9									
10	806	X	191	-0-	-615	-0-	15	1	175	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
11	780	X	188	-0-	-592	-0-	13	1	174	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	171	1	2327	2	Y	140	119	0	2	1	19
							2	4	154	9							
*01	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	213	1	2254	2	Y	70	81	0	2	1	6
							5	4	77	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	4052	-0-	-2210	-0-	314	1	3693	2	Y	23	20	0	1	1	2
							20	4	25	9							
09	6060	X	2597	-0-	-3463	-0-	199	1	2386	2	Y	10	8	0	3	1	1
							1	4	11	9							
10	5425	X	114	-0-	-5311	-0-	9	1	105	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	5250	X	24	-0-	-5226	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3384	-0-	-677	-0-	228	1	3100	2	Y	49	41	0	3	1	5
							2	4	54	9							
01	4061	X	3806	-0-	-255	-0-	325	1	3440	2	Y	30	30	0	3	1	2
							8	4	33	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	X	767	-0-	-442	-0-	58	1	686	2	Y	17	15	0			2
							4	4	19	9							
09	1170	X	975	-0-	-195	-0-	75	1	896	2	Y	4	5	0	1	1	-0-
							4	9									
10	1395	X	1226	-0-	-169	-0-	92	1	1087	2	Y	43	39	0	1	1	3
							47	9									
11	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	145	1	1980	2	Y	92	87	0	1	1	7
							2	4	101	9							
12	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	113	1	1532	2	Y	56	55	0	1	1	7
							1	4	62	9							
01	1240	X	670	-0-	-570	-0-	42	1	441	2	Y	169	159	0			17
							1	4	186	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	1891	-0-	-4123	-0-	86	1	1787	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
09	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
12	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	184	1	2632	2	Y	42	38	0	2	1	2
							3	4	46	9							
*01	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	642	1	7480	2	Y	116	100	0	7	1	11
							165	4	128	9							

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	2784	-0-	-1835	-0-	128	1	2643	2	Y	11	10	0	1	1	-0-
							1	4	12	9							
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
10	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					-0-
12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	264	1	3771	2	Y	26	22	0	3	1	1
							4	4	29	9							
*01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	588	1	6854	2	Y	26	21	0	6	1	-0-
							152	4	29	9							

GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	850	-0-	-3769	-0-	39	1	800	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
10	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					-0-
11	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	-0-					-0-
12	1302	X	1172	-0-	-130	-0-	75	1	1070	2	Y	24	22	0	1	1	1
							1	4	26	9							
*01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	261	1	3043	2	Y	78	68	0	3	1	8
							68	4	86	9							

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	7285	X	6379	-0-	-906	-0-	114	1	6226	2	Y	18	17	0	1	1	-0-
							19	4	20	9							
09	7050	X	5977	-0-	-1073	-0-	123	1	5825	2	Y	18	11	0	7	1	-0-
							9	4	20	9							
10	9052	X	6496	-0-	-2556	-0-	135	1	6332	2	Y	21	17	0	4	1	-0-
							6	4	23	9							
11	8610	X	6627	-0-	-1983	-0-	128	1	6441	2	Y	26	22	0	4	1	-0-
							29	4	29	9							
12	8649	X	6008	-0-	-2641	-0-	143	1	5824	2	Y	24	19	0	5	1	-0-
							15	4	26	9							
01	6510	X	5611	-0-	-899	-0-	127	1	5426	2	Y	20	15	0	5	1	-0-
							36	4	22	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 #: 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	8370	X	7526	-0-	-844	-0-	135	1	7340	2	Y	26	25	0	2	1	-0-
							22	4	29	9							
09	8850	X	7016	-0-	-1834	-0-	145	1	6833	2	Y	25	17	0	8	1	-0-
							10	4	28	9							
10	9145	X	5772	-0-	-3373	-0-	120	1	5623	2	Y	21	18	0	3	1	-0-
							6	4	23	9							
11	8850	X	6870	-0-	-1980	-0-	133	1	6673	2	Y	32	28	0	4	1	-0-
							29	4	35	9							
12	8742	X	1489	-0-	-7253	-0-	35	1	1442	2	Y	7	6	0	1	1	-0-
							4	4	8	9							
01	7533	X	2	-0-	-7531	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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	13268	X	9190	-0-	-4078	-0-	164	1	8969	2	Y	26	24	0	2	1	-0-
							28	4	29	9							
09	12900	X	5176	-0-	-7724	-0-	107	1	5045	2	Y	15	9	0	6	1	-0-
							7	4	17	9							
10	11222	X	8691	-0-	-2531	-0-	181	1	8471	2	Y	28	23	0	5	1	-0-
							8	4	31	9							
11	10860	X	10312	-0-	-548	-0-	199	1	10024	2	Y	40	34	0	6	1	-0-
							45	4	44	9							
12	11067	X	7478	-0-	-3589	-0-	178	1	7249	2	Y	30	23	0	7	1	-0-
							18	4	33	9							
01	9176	X	3284	-0-	-5892	-0-	74	1	3175	2	Y	12	9	0	3	1	-0-
							22	4	13	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	14694	X	3577	-0-	-11117	-0-	65	1	3484	2	Y	16	15	0	1	1	-0-
							10	4	18	9							
09	10500	X	3026	-0-	-7474	-0-	63	1	2931	2	Y	25	20	0	4	1	1
							4	4	28	9							
10	8556	X	3228	-0-	-5328	-0-	67	1	3122	2	Y	33	31	0	2	1	1
							3	4	36	9							
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
01	3565	X	1385	-0-	-2180	-0-	31	1	1332	2	Y	11	10	0	1	1	-0-
							10	4	12	9							

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	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	178	1	9725	2	Y	345	326	0	2	1	17
							34	4	380	9							
09	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	168	1	7923	2	Y	507	490	0	10	1	24
							21	4	558	9							
10	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	188	1	8810	2	Y	565	557	0	5	1	27
							24	4	622	9							
11	9990	X	7849	-0-	-2141	-0-	152	1	7630	2	Y	30	52	0	5	1	-0-
							34	4	33	9							
12	10323	X	7457	-0-	-2866	-0-	178	1	7228	2	Y	30	23	0	7	1	-0-
							18	4	33	9							
01	10323	X	2227	-0-	-8096	-0-	50	1	2153	2	Y	8	6	0	2	1	-0-
							15	4	9	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 #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23560	X	21391	-0-		-2169	-0-	381	1	20787	2	Y	144	139	0	5	1	5
								65	4	158	9							
09	22800	X	17887	-0-		-4913	-0-	366	1	17341	2	Y	138	117	0	22	1	4
								28	4	152	9							
10	22661	X	20310	-0-		-2351	-0-	419	1	19650	2	Y	197	182	0	12	1	7
								24	4	217	9							
11	21930	X	20333	-0-		-1597	-0-	390	1	19614	2	Y	215	202	0	13	1	7
								92	4	237	9							
12	22041	X	21637	-0-		-404	-0-	511	1	20804	2	Y	241	222	0	19	1	7
								57	4	265	9							
*01	23973	X	23973	-0-		-0-	-0-	536	1	22996	2	Y	246	228	0	21	1	4
								170	4	271	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083

08	558	X	-0-	-0-		-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	X	56	-0-		-274	-0-	1	1	55	2	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	9	-0-		-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367

08	9114	X	8346	-0-		-768	-0-	644	1	7583	2	Y	71	62	0	2	1	7
								41	4	78	9							
09	9839	X	9839	-0-		-0-	-0-	756	1	9048	2	Y	29	25	0	11	1	-0-
								3	4	32	9							
10	8804	X	7859	-0-		-945	-0-	608	1	7220	2	Y	24	20	0	4	1	-0-
								5	4	26	9							
11	8070	X	6026	-0-		-2044	-0-	410	1	5588	2	Y	22	19	0	3	1	-0-
								4	4	24	9							
12	10168	X	7869	-0-		-2299	-0-	536	1	7295	2	Y	30	23	0	7	1	-0-
								5	4	33	9							
01	10168	X	7430	-0-		-2738	-0-	637	1	6749	2	Y	25	19	0	6	1	-0-
								16	4	28	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385

08	8488	X	8488	-0-		-0-	-0-	656	1	7721	2	Y	63	55	0	2	1	6
								42	4	69	9							
09	8156	X	8156	-0-		-0-	-0-	626	1	7502	2	Y	23	20	0	9	1	-0-
								3	4	25	9							
10	9517	X	7571	-0-		-1946	-0-	585	1	6956	2	Y	23	19	0	4	1	-0-
								5	4	25	9							
11	9180	X	6479	-0-		-2701	-0-	441	1	6007	2	Y	24	20	0	4	1	-0-
								5	4	26	9							
12	8494	X	6935	-0-		-1559	-0-	472	1	6429	2	Y	26	20	0	6	1	-0-
								5	4	29	9							
01	8494	X	6913	-0-		-1581	-0-	594	1	6280	2	Y	23	17	0	6	1	-0-
								14	4	25	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 #: 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	16182	X	14239	-0-	-1943	-0-	281	1	13779	2	Y	142	133	0	3	1	6
							23	4	156	9							
09	15660	X	13840	-0-	-1820	-0-	313	1	13001	2	Y	328	303	0	16	1	15
							165	4	361	9							
10	16430	X	13241	-0-	-3189	-0-	315	1	12514	2	Y	310	301	0	8	1	16
							71	4	341	9							
11	15090	X	12190	-0-	-2900	-0-	266	1	11746	2	Y	142	147	0	7	1	4
							22	4	156	9							
12	14632	X	13914	-0-	-718	-0-	329	1	13505	2	Y	55	47	0	12	1	-0-
							19	4	61	9							
01	14291	X	13354	-0-	-937	-0-	327	1	12954	2	Y	48	36	0	12	1	-0-
							20	4	53	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700

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-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

08	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	801	1	11302	2	Y	149	145	0	3	1	4
							32	4	164	9							
09	18920	X	18920	-0-	-0-	-0-	1353	1	17390	2	Y	117	96	0	22	1	3
							48	4	129	9							
10	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	1369	1	15087	2	Y	90	83	0	9	1	1
							23	4	99	9							
11	11910	X	5158	-0-	-6752	-0-	316	1	4724	2	Y	98	93	0	3	1	3
							10	4	108	9							
12	14570	X	6837	-0-	-7733	-0-	502	1	6097	2	Y	186	176	0	5	1	8
							33	4	205	9							
01	14570	X	7715	-0-	-6855	-0-	599	1	6988	2	Y	77	75	0	6	1	4
							43	4	85	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110

08	9455	X	6719	-0-	-2736	-0-	427	1	6021	2	Y	231	230	0	1	1	7
							17	4	254	9							
09	9150	X	8239	-0-	-911	-0-	569	1	7324	2	Y	295	279	0	9	1	14
							21	4	325	9							
10	13578	X	6685	-0-	-6893	-0-	539	1	5935	2	Y	184	189	0	4	1	5
							9	4	202	9							
11	12570	X	6481	-0-	-6089	-0-	390	1	5841	2	Y	215	208	0	4	1	8
							13	4	237	9							
12	10602	X	4275	-0-	-6327	-0-	317	1	3850	2	Y	79	81	0	3	1	3
							21	4	87	9							
01	8525	X	7304	-0-	-1221	-0-	531	1	6190	2	Y	495	459	0	5	1	34
							38	4	545	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 #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	6780	-0-	-1435	-0-	425	1	5990	2	Y	316	310	0	1	1	9
							17	4	348	9							
09	8340	X	6661	-0-	-1679	-0-	466	1	5993	2	Y	168	162	0	7	1	8
							17	4	185	9							
10	8215	X	5410	-0-	-2805	-0-	430	1	4731	2	Y	220	219	0	3	1	6
							7	4	242	9							
11	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	525	1	7849	2	Y	306	296	0	5	1	11
							17	4	337	9							
12	6882	X	5821	-0-	-1061	-0-	426	1	5176	2	Y	174	172	0	5	1	8
							28	4	191	9							
01	6882	X	1122	-0-	-5760	-0-	82	1	960	2	Y	67	69	0	1	1	5
							6	4	74	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	1449	-0-	-7479	-0-	113	1	1325	2	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							
09	6990	X	902	-0-	-6088	-0-	70	1	829	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
10	3286	X	1034	-0-	-2252	-0-	80	1	950	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							1	4	3	9							
11	3180	X	1009	-0-	-2171	-0-	69	1	936	2	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
12	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	447	1	6079	2	Y	25	20	0	5	1	-0-
							4	4	28	9							
*01	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	224	1	2362	2	Y	16	13	0	2	1	1
							5	4	18	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	1008	1	11868	2	Y	38	34	0	3	1	1
							65	4	42	9							
09	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	978	1	11710	2	Y	36	22	0	15	1	-0-
							4	4	40	9							
10	14477	X	12656	-0-	-1821	-0-	979	1	11626	2	Y	39	32	0	7	1	-0-
							8	4	43	9							
11	12570	X	12373	-0-	-197	-0-	841	1	11471	2	Y	46	39	0	7	1	-0-
							10	4	51	9							
12	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	1099	1	14959	2	Y	80	63	0	14	1	3
							11	4	88	9							
01	13144	X	5474	-0-	-7670	-0-	465	1	4923	2	Y	68	62	0	4	1	5
							11	4	75	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20150	X	13883	-0-	-6267	-0-	1067	1	12559	2	Y	172	164	0	3	1	20
							68	4	189	9							
09	15210	X	13835	-0-	-1375	-0-	1051	1	12582	2	Y	179	158	0	16	1	25
							5	4	197	9							
10	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	1157	1	13735	2	Y	45	62	0	8	1	-0-
							9	4	50	9							
11	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	946	1	12907	2	Y	52	44	0	8	1	-0-
							11	4	57	9							
12	14291	X	4233	-0-	-10058	-0-	288	1	3924	2	Y	16	13	0	3	1	-0-
							3	4	18	9							
01	14942	X	13457	-0-	-1485	-0-	1154	1	12222	2	Y	47	36	0	11	1	-0-
							29	4	52	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 #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187

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	19065	X	13956	-0-		-5109	-0-	885	1	12493	2	Y	492	482	0	3	1	14
								37	4	541	9							
09	18965	X	18965	-0-		-0-	-0-	1334	1	17156	2	Y	387	362	0	22	1	17
								49	4	426	9							
10	17706	X	17706	-0-		-0-	-0-	1453	1	16021	2	Y	188	191	0	10	1	4
								25	4	207	9							
11	15994	X	15994	-0-		-0-	-0-	971	1	14508	2	Y	440	418	0	10	1	16
								31	4	484	9							
12	19592	X	4598	-0-		-14994	-0-	328	1	3989	2	Y	235	236	0	4	1	11
								22	4	259	9							
01	19592	X	-0-	-0-		-19592	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420

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	12927	X	11402	-0-		-1525	-0-	881	1	10371	2	Y	85	74	0	3	1	8
								56	4	94	9							
09	12540	X	11113	-0-		-1427	-0-	854	1	10222	2	Y	31	26	0	13	1	-0-
								3	4	34	9							
10	11780	X	10645	-0-		-1135	-0-	824	1	9780	2	Y	32	26	0	6	1	-0-
								6	4	35	9							
11	11040	X	9532	-0-		-1508	-0-	648	1	8837	2	Y	36	30	0	6	1	-0-
								7	4	40	9							
12	11470	X	8878	-0-		-2592	-0-	605	1	8230	2	Y	34	26	0	8	1	-0-
								6	4	37	9							
01	11470	X	6784	-0-		-4686	-0-	582	1	6163	2	Y	23	17	0	6	1	-0-
								14	4	25	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094

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	15810	X	13238	-0-		-2572	-0-	848	1	11952	2	Y	367	358	0	3	1	10
								34	4	404	9							
09	15870	X	1081	-0-		-14789	-0-	77	1	984	2	Y	16	24	0	1	1	1
								2	4	18	9							
10	16399	X	8325	-0-		-8074	-0-	681	1	7502	2	Y	119	112	0	5	1	3
								11	4	131	9							
11	15870	X	9005	-0-		-6865	-0-	545	1	8142	2	Y	274	262	0	5	1	10
								17	4	301	9							
12	15159	X	1637	-0-		-13522	-0-	122	1	1481	2	Y	24	32	0	1	1	1
								8	4	26	9							
01	13237	X	-0-	-0-		-13237	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766

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	7847	X	7847	-0-		-0-	-0-	154	1	7572	2	Y	98	92	0	2	1	4
								13	4	108	9							
09	7662	X	7662	-0-		-0-	-0-	172	1	7155	2	Y	222	206	0	9	1	11
								91	4	244	9							
10	8246	X	8246	-0-		-0-	-0-	195	1	7778	2	Y	207	202	0	5	1	11
								45	4	228	9							
11	8542	X	8542	-0-		-0-	-0-	181	1	8014	2	Y	300	295	0	5	1	11
								17	4	330	9							
12	8234	X	8234	-0-		-0-	-0-	186	1	7650	2	Y	345	339	0	7	1	10
								18	4	380	9							
*01	8552	X	8552	-0-		-0-	-0-	209	1	8287	2	Y	39	42	0	7	1	-0-
								13	4	43	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695

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

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722

08	T. A.		811	-0-	811	811	16	1	781	2	Y	12	11	0			1
							1	4	13	9							
09	T. A.		6472	-0-	6472	7283	149	1	6189	2	Y	51	42	0	8	1	2
							78	4	56	9							
10	T. A.		7866	-0-	7866	15149	191	1	7586	2	Y	44	40	0	5	1	1
							41	4	48	9							
11	22865	X	7716	-0-	-15149	-0-	169	1	7479	2	Y	49	44	0	5	1	1
							14	4	54	9							
12	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	183	1	7512	2	Y	111	102	0	7	1	3
							12	4	122	9							
*01	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	176	1	6957	2	Y	986	957	0	6	1	26
							36	4	1085	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744

08	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	260	1	12750	2	Y	39	45	0	3	1	-0-
							21	4	43	9							
09	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	292	1	12120	2	Y	39	24	0	15	1	-0-
							152	4	43	9							
10	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	271	1	10795	2	Y	36	29	0	7	1	-0-
							59	4	40	9							
11	12660	X	11886	-0-	-774	-0-	262	1	11549	2	Y	49	42	0	7	1	-0-
							21	4	54	9							
12	13082	X	12858	-0-	-224	-0-	304	1	12478	2	Y	53	42	0	11	1	-0-
							18	4	58	9							
01	13082	X	12338	-0-	-744	-0-	303	1	11967	2	Y	45	34	0	11	1	-0-
							18	4	50	9							

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

08	5456	X	4121	-0-	-1335	-0-	66	1	3842	2	Y	187	185	0	1	1	4
							7	4	206	9							
09	5280	X	4914	-0-	-366	-0-	86	1	4493	2	Y	289	282	0	5	1	6
							17	4	318	9							
10	4898	X	4240	-0-	-658	-0-	78	1	3914	2	Y	218	217	0	2	1	5
							8	4	240	9							
11	4740	X	4116	-0-	-624	-0-	67	1	3857	2	Y	171	171	0	2	1	3
							4	4	188	9							
12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	106	1	6119	2	Y	321	313	0	5	1	6
							8	4	353	9							
*01	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	99	1	5207	2	Y	291	286	0	5	1	6
							21	4	320	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		12201	-0-	12201	67913	605	1	11327	2	Y	238	236	0	3	1	15
							7	4	262	9							
09	79783	X	11870	-0-	-67913	-0-	791	1	10751	2	Y	279	260	0	14	1	20
							21	4	307	9							
10	14663	X	12806	-0-	-1857	-0-	896	1	11416	2	Y	416	398	0	7	1	31
							36	4	458	9							
11	13680	X	8136	-0-	-5544	-0-	499	1	7301	2	Y	283	291	0	5	1	18
							25	4	311	9							
12	14136	X	7975	-0-	-6161	-0-	273	1	7391	2	Y	268	262	0	7	1	17
							16	4	295	9							
01	12803	X	8731	-0-	-4072	-0-	467	1	7962	2	Y	229	223	0	7	1	16
							50	4	252	9							

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20752	-0-	-9907	-0-	1022	1	19104	2	Y	560	559	0	5	1	38
							10	4	616	9							
09	29340	X	20145	-0-	-9195	-0-	1321	1	17950	2	Y	763	720	0	22	1	59
							35	4	839	9							
10	30318	X	21313	-0-	-9005	-0-	1478	1	18848	2	Y	843	826	0	12	1	64
							60	4	927	9							
11	29340	X	20301	-0-	-9039	-0-	1244	1	18226	2	Y	698	706	0	12	1	44
							63	4	768	9							
12	28365	X	16879	-0-	-11486	-0-	578	1	15650	2	Y	562	557	0	14	1	35
							33	4	618	9							
01	21328	X	19928	-0-	-1400	-0-	1065	1	18168	2	Y	526	508	0	16	1	37
							116	4	579	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	160	1	8739	2	Y	231	229	0	2	1	11
							29	4	254	9							
09	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	206	1	9760	2	Y	347	330	0	12	1	16
							21	4	382	9							
10	10199	X	9383	-0-	-816	-0-	187	1	8755	2	Y	384	376	0	6	1	18
							19	4	422	9							
11	9600	X	8648	-0-	-952	-0-	159	1	7979	2	Y	420	414	0	5	1	19
							48	4	462	9							
12	10447	X	4378	-0-	-6069	-0-	99	1	4003	2	Y	236	241	0	4	1	10
							16	4	260	9							
01	10447	X	9036	-0-	-1411	-0-	187	1	8020	2	Y	656	645	0	7	1	14
							107	4	722	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	281	1	13774	2	Y	84	89	0	3	1	2
							23	4	92	9							
09	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	258	1	10730	2	Y	40	29	0	13	1	-0-
							135	4	44	9							
10	12431	X	8090	-0-	-4341	-0-	195	1	7776	2	Y	69	61	0	5	1	3
							43	4	76	9							
11	13710	X	5126	-0-	-8584	-0-	113	1	4971	2	Y	30	30	0	3	1	-0-
							9	4	33	9							
12	14167	X	5650	-0-	-8517	-0-	133	1	5476	2	Y	30	25	0	5	1	-0-
							8	4	33	9							
01	14167	X	3902	-0-	-10265	-0-	95	1	3772	2	Y	26	23	0	3	1	-0-
							6	4	29	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 #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18465	X	18465	-0-	-0-	-0-	360	1	17652	2	Y	384	379	0	4	1	18
							31	4	422	9							
09	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	407	1	16900	2	Y	378	358	0	21	1	17
							214	4	416	9							
10	18073	X	16034	-0-	-2039	-0-	382	1	15188	2	Y	344	335	0	9	1	17
							86	4	378	9							
11	17490	X	15155	-0-	-2335	-0-	326	1	14395	2	Y	369	364	0	9	1	13
							28	4	406	9							
12	18073	X	14079	-0-	-3994	-0-	324	1	13315	2	Y	376	366	0	12	1	11
							26	4	414	9							
*01	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	499	1	19750	2	Y	340	327	0	17	1	7
							37	4	374	9							

GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27187	X	26024	-0-	-1163	-0-	1278	1	23909	2	Y	749	752	0	5	1	51
							13	4	824	9							
09	26310	X	23953	-0-	-2357	-0-	1580	1	21472	2	Y	781	746	0	27	1	59
							42	4	859	9							
10	31248	X	21817	-0-	-9431	-0-	1524	1	19426	2	Y	732	724	0	12	1	55
							62	4	805	9							
11	30240	X	19950	-0-	-10290	-0-	1221	1	17880	2	Y	716	715	0	11	1	45
							61	4	788	9							
12	30690	X	19789	-0-	-10901	-0-	684	1	18492	2	Y	522	518	0	17	1	32
							39	4	574	9							
01	26009	X	21016	-0-	-4993	-0-	1124	1	19179	2	Y	537	514	0	17	1	38
							122	4	591	9							

GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14260	X	12501	-0-	-1759	-0-	626	1	11696	2	Y	157	158	0	3	1	9
							6	4	173	9							
09	13860	X	11447	-0-	-2413	-0-	769	1	10446	2	Y	193	176	0	13	1	13
							20	4	212	9							
10	14322	X	12163	-0-	-2159	-0-	875	1	11145	2	Y	98	99	0	7	1	5
							35	4	108	9							
11	12090	X	12019	-0-	-71	-0-	729	1	10681	2	Y	520	485	0	7	1	33
							37	4	572	9							
12	12493	X	10418	-0-	-2075	-0-	362	1	9800	2	Y	214	226	0	9	1	12
							21	4	235	9							
01	12493	X	7512	-0-	-4981	-0-	378	1	6446	2	Y	588	548	0	6	1	46
							41	4	647	9							

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	401	1	7509	2	Y	76	75	0	2	1	4
							4	4	84	9							
09	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	571	1	7754	2	Y	59	50	0	10	1	3
							15	4	65	9							
10	12772	X	10150	-0-	-2622	-0-	731	1	9327	2	Y	56	51	0	6	1	2
							30	4	62	9							
11	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	630	1	9231	2	Y	100	92	0	6	1	4
							32	4	110	9							
12	8680	X	7474	-0-	-1206	-0-	259	1	7002	2	Y	180	167	0	6	1	11
							15	4	198	9							
01	10137	X	5834	-0-	-4303	-0-	312	1	5316	2	Y	157	152	0	5	1	11
							33	4	173	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 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18507	X	10223	-0-	-8284	-0-	515	1	9630	2	Y	66	63	0	2	1	3
							5	4	73	9							
09	18000	X	10577	-0-	-7423	-0-	715	1	9720	2	Y	112	96	0	12	1	7
							19	4	123	9							
10	15686	X	11040	-0-	-4646	-0-	793	1	10106	2	Y	99	95	0	6	1	5
							32	4	109	9							
11	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	621	1	9094	2	Y	224	210	0	6	1	13
							31	4	246	9							
12	10943	X	8669	-0-	-2274	-0-	299	1	8090	2	Y	239	230	0	7	1	15
							17	4	263	9							
01	11036	X	5068	-0-	-5968	-0-	271	1	4621	2	Y	134	135	0	4	1	10
							29	4	147	9							

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36084	X	30451	-0-	-5633	-0-	1516	1	28360	2	Y	509	491	0	7	1	32
							15	4	560	9							
09	34740	X	26097	-0-	-8643	-0-	1754	1	23833	2	Y	421	394	0	30	1	29
							47	4	463	9							
10	32550	X	25603	-0-	-6947	-0-	1825	1	23269	2	Y	395	384	0	14	1	26
							74	4	435	9							
11	29460	X	26858	-0-	-2602	-0-	1645	1	24086	2	Y	949	899	0	16	1	60
							83	4	1044	9							
12	30442	X	23086	-0-	-7356	-0-	803	1	21717	2	Y	473	486	0	20	1	27
							46	4	520	9							
01	30442	X	22626	-0-	-7816	-0-	1201	1	20498	2	Y	724	680	0	18	1	53
							131	4	796	9							

GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	618	1	11548	2	Y	211	209	0	3	1	13
							6	4	232	9							
09	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	796	1	10810	2	Y	276	255	0	14	1	20
							21	4	304	9							
10	14043	X	13651	-0-	-392	-0-	966	1	12319	2	Y	296	287	0	8	1	21
							40	4	326	9							
11	13590	X	10733	-0-	-2857	-0-	664	1	9714	2	Y	293	290	0	6	1	18
							33	4	322	9							
12	14043	X	6615	-0-	-7428	-0-	223	1	6049	2	Y	300	293	0	5	1	20
							13	4	330	9							
01	13640	X	7937	-0-	-5703	-0-	421	1	7182	2	Y	262	257	0	6	1	19
							46	4	288	9							

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21769	X	21769	-0-	-0-	-0-	354	1	20449	2	Y	850	837	0	5	1	17
							31	4	935	9							
09	21818	X	21818	-0-	-0-	-0-	394	1	20513	2	Y	762	737	0	26	1	16
							73	4	838	9							
10	31155	X	23431	-0-	-7724	-0-	441	1	22035	2	Y	829	814	0	13	1	18
							43	4	912	9							
11	30150	X	22352	-0-	-7798	-0-	361	1	20912	2	Y	960	946	0	14	1	18
							23	4	1056	9							
12	24800	X	22158	-0-	-2642	-0-	357	1	20529	2	Y	1132	1110	0	19	1	21
							27	4	1245	9							
*01	25129	X	25129	-0-	-0-	-0-	447	1	23402	2	Y	1080	1059	0	21	1	21
							92	4	1188	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41230	X	28038	-0-	-13192	-0-	460	1	26576	2	Y	875	862	0	6	1	17
							39	4	963	9							
09	39900	X	27377	-0-	-12523	-0-	498	1	25920	2	Y	790	759	0	32	1	16
							90	4	869	9							
10	42935	X	30390	-0-	-12545	-0-	576	1	28743	2	Y	924	902	0	18	1	20
							55	4	1016	9							
11	40740	X	30133	-0-	-10607	-0-	488	1	28299	2	Y	1195	1174	0	18	1	23
							31	4	1315	9							
12	32147	X	32147	-0-	-0-	-0-	528	1	30391	2	Y	1083	1060	0	27	1	19
							37	4	1191	9							
01	30380	X	30352	-0-	-28	-0-	541	1	28372	2	Y	1207	1178	0	25	1	23
							111	4	1328	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	4922	-0-	-1092	-0-	382	1	4495	2	N	19	17	0	1	1	1
							24	4	21	9							
09	5850	X	5596	-0-	-254	-0-	430	1	5147	2	N	15	10	0	6	1	-0-
							2	4	17	9							
10	5766	X	5663	-0-	-103	-0-	439	1	5202	2	N	17	14	0	3	1	-0-
							3	4	19	9							
11	5580	X	5265	-0-	-315	-0-	358	1	4881	2	N	20	17	0	3	1	-0-
							4	4	22	9							
12	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	412	1	5607	2	N	23	18	0	5	1	-0-
							4	4	25	9							
01	5797	X	4192	-0-	-1605	-0-	356	1	3772	2	N	50	43	0	3	1	4
							9	4	55	9							

GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	532	1	9938	2	Y	145	141	0	2	1	9
							5	4	160	9							
09	9510	X	9212	-0-	-298	-0-	621	1	8440	2	Y	122	112	0	11	1	8
							17	4	134	9							
10	9827	X	8803	-0-	-1024	-0-	629	1	8014	2	Y	123	118	0	5	1	8
							25	4	135	9							
11	10290	X	7568	-0-	-2722	-0-	464	1	6791	2	Y	264	250	0	5	1	17
							23	4	290	9							
12	10633	X	7711	-0-	-2922	-0-	270	1	7305	2	Y	110	114	0	7	1	6
							15	4	121	9							
01	10633	X	7944	-0-	-2689	-0-	416	1	7100	2	Y	348	322	0	6	1	26
							45	4	383	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24645	X	19547	-0-	-5098	-0-	1222	1	17234	2	Y	945	935	0	4	1	28
							51	4	1040	9							
09	23850	X	3413	-0-	-20437	-0-	245	1	3149	2	Y	9	33	0	4	1	-0-
							9	4	10	9							
10	19282	X	9726	-0-	-9556	-0-	760	1	8377	2	Y	524	503	0	5	1	16
							13	4	576	9							
11	18930	X	8518	-0-	-10412	-0-	514	1	7680	2	Y	280	281	0	5	1	10
							16	4	308	9							
12	19561	X	216	-0-	-19345	-0-	16	1	197	2	Y	2	12	0			-0-
							1	4	2	9							
01	19561	X	-0-	-0-	-19561	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20212	X	17838	-0-	-2374	-0-	291	1	16816	2	Y	642	631	0	4	1	13
							25	4	706	9							
09	19650	X	16639	-0-	-3011	-0-	301	1	15624	2	Y	599	580	0	20	1	12
							55	4	659	9							
10	18476	X	17191	-0-	-1285	-0-	324	1	16134	2	Y	638	626	0	10	1	14
							31	4	702	9							
11	17880	X	15975	-0-	-1905	-0-	257	1	14900	2	Y	728	718	0	10	1	14
							17	4	801	9							
12	17825	X	15185	-0-	-2640	-0-	245	1	14114	2	Y	734	721	0	13	1	14
							19	4	807	9							
01	17825	X	16799	-0-	-1026	-0-	297	1	15572	2	Y	789	773	0	14	1	16
							62	4	868	9							

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45631	X	14925	-0-	-30706	-0-	245	1	14180	2	Y	435	428	0	3	1	8
							21	4	479	9							
09	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	256	1	13345	2	Y	434	417	0	16	1	9
							47	4	477	9							
10	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	302	1	15081	2	Y	538	526	0	9	1	12
							29	4	592	9							
11	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	246	1	14246	2	Y	413	409	0	9	1	7
							14	4	454	9							
12	15128	X	3836	-0-	-11292	-0-	64	1	3671	2	Y	88	91	0	3	1	1
							4	4	97	9							
01	15128	X	487	-0-	-14641	-0-	9	1	468	2	Y	7	8	0			-0-
							2	4	8	9							

GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	38	1	2194	2	Y	32	30	0	1	1	1
							3	4	35	9							
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	44	1	2273	2	Y	32	29	0	3	1	1
							7	4	35	9							
10	2387	X	2191	-0-	-196	-0-	42	1	2092	2	Y	48	47	0	1	1	1
							4	4	53	9							
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	54	1	3128	2	Y	40	38	0	2	1	1
							3	4	44	9							
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	56	1	3166	2	Y	71	68	0	3	1	1
							3	4	78	9							
*01	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	71	1	3711	2	Y	67	64	0	3	1	1
							13	4	74	9							

GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16802	X	14368	-0-	-2434	-0-	238	1	13751	2	Y	327	324	0	3	1	6
							19	4	360	9							
09	17340	X	16199	-0-	-1141	-0-	299	1	15562	2	Y	260	242	0	19	1	5
							52	4	286	9							
10	17918	X	16032	-0-	-1886	-0-	307	1	15342	2	Y	322	311	0	9	1	7
							29	4	354	9							
11	17340	X	14621	-0-	-2719	-0-	238	1	13796	2	Y	520	508	0	9	1	10
							15	4	572	9							
12	16740	X	15607	-0-	-1133	-0-	259	1	14905	2	Y	387	377	0	13	1	7
							17	4	426	9							
01	16740	X	14351	-0-	-2389	-0-	255	1	13385	2	Y	598	581	0	12	1	12
							53	4	658	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42501	X	35360	-0-	-7141	-0-	586	1	33908	2	Y	744	731	0	8	1	14
							48	4	818	9							
09	41280	X	37440	-0-	-3840	-0-	690	1	35954	2	Y	614	572	0	45	1	11
							121	4	675	9							
10	39680	X	37178	-0-	-2502	-0-	715	1	35703	2	Y	630	607	0	22	1	12
							67	4	693	9							
11	38220	X	38220	-0-	-0-	-0-	629	1	36443	2	Y	1010	981	0	23	1	18
							37	4	1111	9							
12	38688	X	36050	-0-	-2638	-0-	597	1	34334	2	Y	981	951	0	31	1	17
							40	4	1079	9							
01	38688	X	33015	-0-	-5673	-0-	589	1	30901	2	Y	1276	1241	0	27	1	25
							121	4	1404	9							

GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 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	34906	X	29935	-0-	-4971	-0-	490	1	28341	2	Y	965	949	0	7	1	19
							42	4	1062	9							
09	37248	X	37248	-0-	-0-	-0-	674	1	35073	2	Y	1253	1202	0	44	1	26
							123	4	1378	9							
10	31372	X	14567	-0-	-16805	-0-	270	1	13487	2	Y	712	714	0	8	1	16
							27	4	783	9							
11	29340	X	23020	-0-	-6320	-0-	368	1	21321	2	Y	1187	1166	0	14	1	23
							25	4	1306	9							
12	31372	X	28021	-0-	-3351	-0-	448	1	25780	2	Y	1598	1568	0	23	1	30
							35	4	1758	9							
01	31372	X	30743	-0-	-629	-0-	546	1	28618	2	Y	1333	1312	0	25	1	26
							113	4	1466	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70618	X	54689	-0-	-15929	-0-	889	1	51388	2	Y	2121	2087	0	12	1	42
							79	4	2333	9							
09	57270	X	49690	-0-	-7580	-0-	883	1	45967	2	Y	2428	2362	0	57	1	51
							169	4	2671	9							
10	56046	X	56046	-0-	-0-	-0-	1054	1	52606	2	Y	2076	2049	0	32	1	46
							102	4	2284	9							
11	52920	X	52794	-0-	-126	-0-	852	1	49408	2	Y	2254	2225	0	32	1	43
							55	4	2479	9							
12	54684	X	52553	-0-	-2131	-0-	848	1	48757	2	Y	2622	2572	0	44	1	49
							64	4	2884	9							
01	56048	X	44618	-0-	-11430	-0-	775	1	40658	2	Y	2743	2701	0	36	1	55
							168	4	3017	9							

GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65069	X	57948	-0-	-7121	-0-	935	1	54065	2	Y	2602	2562	0	12	1	52
							86	4	2862	9							
09	62970	X	52945	-0-	-10025	-0-	952	1	49590	2	Y	2023	1971	0	62	1	42
							178	4	2225	9							
10	64666	X	53065	-0-	-11601	-0-	999	1	49914	2	Y	1867	1838	0	30	1	41
							98	4	2054	9							
11	62580	X	49098	-0-	-13482	-0-	792	1	45901	2	Y	2140	2111	0	29	1	41
							51	4	2354	9							
12	62496	X	45245	-0-	-17251	-0-	734	1	42240	2	Y	2015	1981	0	38	1	37
							54	4	2217	9							
01	57939	X	46278	-0-	-11661	-0-	820	1	42992	2	Y	2087	2045	0	38	1	41
							170	4	2296	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43710	X	28376	-0-	-15334	-0-	454	1	26233	2	Y	1496	1482	0	6	1	30
							43	4	1646	9							
09	37650	X	29868	-0-	-7782	-0-	533	1	27731	2	Y	1366	1332	0	35	1	29
							101	4	1503	9							
10	33284	X	33284	-0-	-0-	-0-	622	1	31026	2	Y	1432	1410	0	19	1	32
							61	4	1575	9							
11	31320	X	31173	-0-	-147	-0-	498	1	28857	2	Y	1622	1603	0	19	1	32
							34	4	1784	9							
12	33042	X	33042	-0-	-0-	-0-	533	1	30666	2	Y	1639	1614	0	27	1	30
							40	4	1803	9							
01	32364	X	32094	-0-	-270	-0-	564	1	29630	2	Y	1618	1590	0	26	1	32
							120	4	1780	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37944	X	34528	-0-	-3416	-0-	574	1	33194	2	Y	649	638	0	8	1	12
							46	4	714	9							
09	36720	X	32800	-0-	-3920	-0-	606	1	31538	2	Y	501	465	0	39	1	9
							105	4	551	9							
10	41416	X	34764	-0-	-6652	-0-	671	1	33510	2	Y	474	454	0	20	1	9
							62	4	521	9							
11	40080	X	35867	-0-	-4213	-0-	598	1	34663	2	Y	521	500	0	22	1	8
							33	4	573	9							
12	36487	X	35512	-0-	-975	-0-	589	1	33853	2	Y	937	899	0	30	1	16
							39	4	1031	9							
*01	35102	X	35102	-0-	-0-	-0-	632	1	33153	2	Y	1082	1049	0	29	1	20
							127	4	1190	9							

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	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-

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	249314	X	44789	-0-	-204525	-0-	732	1	42358	2	Y	1486	1465	0	10	1	29
							64	4	1635	9							
09	47490	X	37292	-0-	-10198	-0-	689	1	35885	2	Y	544	518	0	45	1	10
							120	4	598	9							
10	49073	X	41786	-0-	-7287	-0-	809	1	40425	2	Y	434	412	0	25	1	7
							75	4	477	9							
11	47490	X	40756	-0-	-6734	-0-	676	1	39183	2	Y	781	750	0	25	1	13
							38	4	859	9							
12	46686	X	39825	-0-	-6861	-0-	667	1	38348	2	Y	698	665	0	35	1	11
							42	4	768	9							
01	44795	X	37342	-0-	-7453	-0-	689	1	36137	2	Y	350	324	0	32	1	5
							131	4	385	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 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	56265	X	56164	-0-	-101	-0-	919	1	53152	2	Y	1831	1807	0	12	1	36
							79	4	2014	9							
09	54450	X	50647	-0-	-3803	-0-	914	1	47572	2	Y	1812	1752	0	59	1	37
							168	4	1993	9							
10	65007	X	50716	-0-	-14291	-0-	956	1	47689	2	Y	1799	1768	0	29	1	39
							92	4	1979	9							
11	57570	X	47084	-0-	-10486	-0-	761	1	44144	2	Y	1936	1910	0	28	1	37
							49	4	2130	9							
12	59489	X	43485	-0-	-16004	-0-	708	1	40696	2	Y	1845	1812	0	36	1	34
							51	4	2030	9							
01	56172	X	44365	-0-	-11807	-0-	787	1	41239	2	Y	1978	1937	0	36	1	39
							163	4	2176	9							

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 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	70866	X	63637	-0-	-7229	-0-	1032	1	59723	2	Y	2535	2509	0	13	1	50
							93	4	2789	9							
09	68850	X	57684	-0-	-11166	-0-	1031	1	53678	2	Y	2527	2457	0	67	1	53
							195	4	2780	9							
10	67394	X	61534	-0-	-5860	-0-	1156	1	57751	2	Y	2285	2253	0	35	1	50
							113	4	2514	9							
11	64800	X	56857	-0-	-7943	-0-	920	1	53389	2	Y	2263	2236	0	34	1	43
							59	4	2489	9							
12	63643	X	58570	-0-	-5073	-0-	954	1	54853	2	Y	2449	2398	0	49	1	45
							69	4	2694	9							
01	63643	X	56600	-0-	-7043	-0-	1004	1	52656	2	Y	2484	2434	0	46	1	49
							208	4	2732	9							

GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 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	59613	X	51883	-0-	-7730	-0-	826	1	47751	2	Y	2932	2897	0	11	1	60
							81	4	3225	9							
09	53700	X	48632	-0-	-5068	-0-	856	1	44566	2	Y	2765	2710	0	56	1	59
							168	4	3042	9							
10	51894	X	47769	-0-	-4125	-0-	878	1	43840	2	Y	2693	2664	0	27	1	61
							89	4	2962	9							
11	50220	X	43667	-0-	-6553	-0-	687	1	39861	2	Y	2790	2770	0	26	1	55
							50	4	3069	9							
12	51894	X	43211	-0-	-8683	-0-	679	1	39062	2	Y	3102	3063	0	35	1	59
							58	4	3412	9							
01	51894	X	42887	-0-	-9007	-0-	740	1	38818	2	Y	2878	2845	0	34	1	58
							163	4	3166	9							

GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 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	25048	X	20353	-0-	-4695	-0-	325	1	18815	2	Y	1074	1063	0	4	1	22
							32	4	1181	9							
09	24561	X	24561	-0-	-0-	-0-	440	1	22905	2	Y	1030	1002	0	29	1	21
							83	4	1133	9							
10	22320	X	22045	-0-	-275	-0-	419	1	20900	2	Y	624	619	0	13	1	13
							40	4	686	9							
11	19980	X	18830	-0-	-1150	-0-	302	1	17504	2	Y	913	897	0	11	1	18
							20	4	1004	9							
12	25389	X	19436	-0-	-5953	-0-	296	1	16972	2	Y	1945	1910	0	15	1	38
							28	4	2140	9							
01	25389	X	17454	-0-	-7935	-0-	298	1	15638	2	Y	1319	1316	0	14	1	27
							67	4	1451	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8557 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	6696	X	5153	-0-	-1543	-0-	79	1	4551	2	Y	467	457	0	1	1	10
							9	4	514	9							
09	7860	X	4812	-0-	-3048	-0-	82	1	4260	2	Y	412	407	0	6	1	9
							17	4	453	9							
10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	99	1	4938	2	Y	263	263	0	3	1	6
							10	4	289	9							
11	4680	X	4547	-0-	-133	-0-	75	1	4322	2	Y	133	134	0	3	1	2
							4	4	146	9							
12	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	105	1	6022	2	Y	112	106	0	6	1	2
							6	4	123	9							
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

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	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	223	1	12853	2	Y	727	718	0	3	1	15
							21	4	800	9							
09	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	236	1	12286	2	Y	699	684	0	15	1	15
							46	4	769	9							
10	14291	X	13986	-0-	-305	-0-	256	1	12776	2	Y	844	832	0	8	1	19
							26	4	928	9							
11	13800	X	12942	-0-	-858	-0-	204	1	11851	2	Y	793	789	0	7	1	16
							15	4	872	9							
12	14260	X	14055	-0-	-205	-0-	227	1	13026	2	Y	714	705	0	12	1	13
							17	4	785	9							
*01	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	262	1	13732	2	Y	720	707	0	12	1	14
							55	4	792	9							

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	62744	X	51977	-0-	-10767	-0-	848	1	49053	2	Y	1820	1796	0	11	1	36
							74	4	2002	9							
09	55860	X	48452	-0-	-7408	-0-	873	1	45453	2	Y	1785	1727	0	57	1	37
							162	4	1964	9							
10	57722	X	48457	-0-	-9265	-0-	913	1	45598	2	Y	1688	1660	0	28	1	37
							89	4	1857	9							
11	54030	X	43992	-0-	-10038	-0-	719	1	41692	2	Y	1397	1381	0	27	1	26
							44	4	1537	9							
12	54653	X	44103	-0-	-10550	-0-	721	1	41481	2	Y	1682	1641	0	37	1	30
							51	4	1850	9							
01	51987	X	43189	-0-	-8798	-0-	771	1	40413	2	Y	1680	1641	0	36	1	33
							157	4	1848	9							

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	55257	-0-	55257	1072127	3500	1	49390	2	Y	2020	1994	0	11	1	58
							145	4	2222	9							
*09	0	W	66786	-0-	66786	1138913	4451	1	57229	2	Y	4493	4257	0	71	1	223
							164	4	4942	9							
*10	0	W	68328	-0-	68328	1207241	5184	1	57145	2	Y	5373	5398	0	35	1	163
							89	4	5910	9							
*11	0	W	64006	-0-	64006	1271247	3709	1	55435	2	Y	4312	4272	0	36	1	167
							119	4	4743	9							
*12	0	W	61034	-0-	61034	1332281	4269	1	51924	2	Y	4142	4061	0	47	1	201
							285	4	4556	9							
*01	0	W	54926	-0-	54926	1387207	4101	1	47861	2	Y	2425	2423	0	43	1	160
							296	4	2668	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	47895	X	44485	-0-	-3410	-0-	725	1	41983	2	Y	1557	1531	0	10	1	31
							64	4	1713	9							
09	50640	X	43185	-0-	-7455	-0-	783	1	40751	2	Y	1371	1323	0	51	1	28
							143	4	1508	9							
10	56854	X	41613	-0-	-15241	-0-	782	1	39062	2	Y	1539	1509	0	24	1	34
							76	4	1693	9							
11	54990	X	39356	-0-	-15634	-0-	636	1	36865	2	Y	1649	1628	0	24	1	31
							41	4	1814	9							
12	56823	X	43178	-0-	-13645	-0-	706	1	40572	2	Y	1682	1646	0	37	1	30
							50	4	1850	9							
01	44640	X	37432	-0-	-7208	-0-	661	1	34660	2	Y	1794	1759	0	30	1	35
							138	4	1973	9							

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

08	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	227	1	13140	2	Y	1319	1300	0	3	1	27
							26	4	1451	9							
09	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	253	1	13151	2	Y	1519	1496	0	17	1	33
							56	4	1671	9							
10	12958	X	12760	-0-	-198	-0-	224	1	11169	2	Y	1221	1219	0	7	1	28
							24	4	1343	9							
11	14370	X	13358	-0-	-1012	-0-	199	1	11525	2	Y	1469	1460	0	7	1	30
							18	4	1616	9							
12	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	245	1	14114	2	Y	1126	1122	0	13	1	21
							21	4	1239	9							
*01	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	344	1	18020	2	Y	1118	1101	0	16	1	22
							73	4	1230	9							

GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115

08	39742	X	37120	-0-	-2622	-0-	602	1	34822	2	Y	1493	1468	0	8	1	30
							54	4	1642	9							
09	45913	X	45913	-0-	-0-	-0-	840	1	43732	2	Y	1083	1038	0	54	1	21
							150	4	1191	9							
10	45880	X	37461	-0-	-8419	-0-	698	1	34839	2	Y	1686	1648	0	21	1	38
							69	4	1855	9							
11	44340	X	33044	-0-	-11296	-0-	532	1	30890	2	Y	1443	1433	0	20	1	28
							35	4	1587	9							
12	47430	X	32268	-0-	-15162	-0-	523	1	30096	2	Y	1464	1438	0	27	1	27
							39	4	1610	9							
01	47430	X	29841	-0-	-17589	-0-	523	1	27411	2	Y	1633	1603	0	24	1	33
							111	4	1796	9							

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	43097	X	43097	-0-	-0-	-0-	697	1	40314	2	Y	1838	1820	0	9	1	37
							64	4	2022	9							
09	41370	X	37484	-0-	-3886	-0-	664	1	34638	2	Y	1866	1821	0	43	1	39
							129	4	2053	9							
10	43896	X	42012	-0-	-1884	-0-	792	1	39575	2	Y	1425	1409	0	24	1	31
							77	4	1568	9							
11	42330	X	37110	-0-	-5220	-0-	622	1	36022	2	Y	394	397	0	23	1	5
							33	4	433	9							
12	43090	X	37445	-0-	-5645	-0-	612	1	35166	2	Y	1476	1423	0	31	1	27
							43	4	1624	9							
01	43090	X	23453	-0-	-19637	-0-	403	1	21109	2	Y	1684	1658	0	19	1	34
							89	4	1852	9							

GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592

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-

GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128

08	86645	X	76742	-0-	-9903	-0-	1239	1	71660	2	Y	3390	3354	0	16	1	68
							114	4	3729	9							
09	83850	X	74525	-0-	-9325	-0-	1329	1	69230	2	Y	3375	3286	0	86	1	71
							253	4	3713	9							
10	85219	X	77348	-0-	-7871	-0-	1441	1	71961	2	Y	3457	3407	0	44	1	77
							143	4	3803	9							
11	78450	X	72906	-0-	-5544	-0-	1158	1	67146	2	Y	4110	4064	0	43	1	80
							81	4	4521	9							
12	81065	X	73953	-0-	-7112	-0-	1179	1	67776	2	Y	4459	4394	0	61	1	84
							93	4	4905	9							
01	77345	X	76374	-0-	-971	-0-	1334	1	69959	2	Y	4359	4294	0	62	1	87
							286	4	4795	9							

GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694

08	46562	X	45201	-0-	-1361	-0-	733	1	42416	2	Y	1805	1785	0	10	1	36
							66	4	1986	9							
09	45180	X	32775	-0-	-12405	-0-	582	1	30309	2	Y	1611	1575	0	38	1	34
							112	4	1772	9							
10	53878	X	36662	-0-	-17216	-0-	682	1	34090	2	Y	1656	1632	0	21	1	37
							68	4	1822	9							
11	52050	X	31563	-0-	-20487	-0-	498	1	28864	2	Y	1968	1947	0	19	1	39
							36	4	2165	9							
12	53785	X	30117	-0-	-23668	-0-	483	1	27742	2	Y	1686	1668	0	25	1	32
							37	4	1855	9							
01	45198	X	30848	-0-	-14350	-0-	539	1	28203	2	Y	1810	1781	0	25	1	36
							115	4	1991	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 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-

GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064

08	98890 X	89104	-0-	-9786	-0-	1475	1	85333	2	Y	1978	1942	0	19	1	37
						120	4	2176	9							
09	90660 X	83739	-0-	-6921	-0-	1536	1	79980	2	Y	1774	1678	0	99	1	34
						272	4	1951	9							
10	92473 X	67709	-0-	-24764	-0-	1296	1	64736	2	Y	1414	1379	0	40	1	29
						122	4	1555	9							
11	88740 X	86006	-0-	-2734	-0-	1382	1	80156	2	Y	3978	3878	0	52	1	77
						92	4	4376	9							
12	89094 X	86112	-0-	-2982	-0-	1387	1	79746	2	Y	4431	4354	0	71	1	83
						105	4	4874	9							
01	89094 X	81892	-0-	-7202	-0-	1438	1	75435	2	Y	4285	4217	0	66	1	85
						305	4	4714	9							

GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 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-

GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51367	X	46540	-0-	-4827	-0-	760	1	43965	2	Y	1590	1565	0	10	1	31
							66	4	1749	9							
09	50100	X	26630	-0-	-23470	-0-	472	1	24578	2	Y	1354	1326	0	30	1	29
							91	4	1489	9							
10	51770	X	30274	-0-	-21496	-0-	555	1	27692	2	Y	1792	1763	0	17	1	41
							56	4	1971	9							
11	50100	X	30042	-0-	-20058	-0-	473	1	27379	2	Y	1960	1944	0	18	1	39
							34	4	2156	9							
12	48112	X	31820	-0-	-16292	-0-	502	1	28843	2	Y	2213	2184	0	26	1	42
							41	4	2434	9							
01	46531	X	29969	-0-	-16562	-0-	514	1	26935	2	Y	2187	2161	0	24	1	44
							114	4	2406	9							

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	79608	X	60026	-0-	-19582	-0-	979	1	56632	2	Y	2117	2087	0	13	1	42
							86	4	2329	9							
09	60780	X	58259	-0-	-2521	-0-	1047	1	54512	2	Y	2277	2204	0	68	1	47
							195	4	2505	9							
10	67053	X	58104	-0-	-8949	-0-	1107	1	55302	2	Y	1445	1428	0	34	1	30
							105	4	1590	9							
11	64800	X	50464	-0-	-14336	-0-	813	1	47120	2	Y	2253	2210	0	30	1	43
							53	4	2478	9							
12	66960	X	39543	-0-	-27417	-0-	656	1	37678	2	Y	1060	1051	0	34	1	18
							43	4	1166	9							
01	60202	X	56178	-0-	-4024	-0-	991	1	51968	2	Y	2737	2655	0	46	1	54
							208	4	3011	9							

GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 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-

GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68014	X	54837	-0-	-13177	-0-	845	1	48879	2	Y	4562	4496	0	11	1	94
							95	4	5018	9							
09	64320	X	56546	-0-	-7774	-0-	1001	1	52128	2	Y	2930	2897	0	65	1	62
							194	4	3223	9							
10	58776	X	55418	-0-	-3358	-0-	1025	1	51199	2	Y	2810	2778	0	31	1	63
							103	4	3091	9							
11	54415	X	54415	-0-	-0-	-0-	863	1	50034	2	Y	3144	3113	0	32	1	62
							60	4	3458	9							
12	58435	X	53397	-0-	-5038	-0-	852	1	49002	2	Y	3159	3118	0	44	1	59
							68	4	3475	9							
01	58435	X	49367	-0-	-9068	-0-	860	1	45091	2	Y	2937	2897	0	40	1	59
							185	4	3231	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 #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	125426	X	92943	-0-	-32483	-0-	1640	1	89462	2	Y	1413	1389	0	21	1	63
							287	4	1554	9							
09	121860	X	87566	-0-	-34294	-0-	1773	1	83919	2	Y	1565	1458	0	105	1	65
							152	4	1722	9							
10	95883	X	87820	-0-	-8063	-0-	1788	1	83781	2	Y	1927	1859	0	51	1	82
							131	4	2120	9							
11	92790	X	85264	-0-	-7526	-0-	1612	1	81026	2	Y	2009	1957	0	52	1	82
							416	4	2210	9							
12	95356	X	83923	-0-	-11433	-0-	1949	1	79295	2	Y	2205	2127	0	72	1	88
							253	4	2426	9							
01	92938	X	79062	-0-	-13876	-0-	1741	1	74668	2	Y	1830	1817	0	66	1	35
							640	4	2013	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	179428	X	113177	-0-	-66251	-0-	1992	1	108681	2	Y	1957	1933	0	25	1	90
							351	4	2153	9							
09	174330	X	106099	-0-	-68231	-0-	2142	1	101373	2	Y	2177	2047	0	127	1	93
							189	4	2395	9							
10	114235	X	105405	-0-	-8830	-0-	2162	1	101325	2	Y	1618	1585	0	62	1	64
							138	4	1780	9							
11	110550	X	98441	-0-	-12109	-0-	1889	1	94930	2	Y	1072	1041	0	61	1	34
							443	4	1179	9							
12	114235	X	100529	-0-	-13706	-0-	2382	1	96859	2	Y	938	860	0	87	1	25
							256	4	1032	9							
01	113181	X	94895	-0-	-18286	-0-	2135	1	91542	2	Y	526	466	0	81	1	4
							639	4	579	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9281 - 15429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	118513	X	91036	-0-	-27477	-0-	1599	1	87236	2	Y	1743	1719	0	20	1	81
							284	4	1917	9							
09	104880	X	86240	-0-	-18640	-0-	1733	1	81952	2	Y	2177	2059	0	103	1	96
							160	4	2395	9							
10	92628	X	86010	-0-	-6618	-0-	1738	1	81448	2	Y	2437	2375	0	50	1	108
							143	4	2681	9							
11	89640	X	79904	-0-	-9736	-0-	1496	1	75201	2	Y	2543	2493	0	49	1	109
							410	4	2797	9							
12	92628	X	81484	-0-	-11144	-0-	1875	1	76282	2	Y	2786	2710	0	69	1	116
							262	4	3065	9							
01	91047	X	76925	-0-	-14122	-0-	1668	1	71538	2	Y	2747	2745	0	63	1	55
							697	4	3022	9							

GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75696	X	75696	-0-	-0-	-0-	1219	1	70514	2	Y	3499	3469	0	16	1	70
							114	4	3849	9							
09	77057	X	77057	-0-	-0-	-0-	1378	1	71758	2	Y	3328	3240	0	89	1	69
							260	4	3661	9							
10	80507	X	79378	-0-	-1129	-0-	1478	1	73835	2	Y	3562	3506	0	45	1	80
							147	4	3918	9							
11	76650	X	73208	-0-	-3442	-0-	1170	1	67860	2	Y	3725	3689	0	44	1	72
							80	4	4098	9							
12	79639	X	71935	-0-	-7704	-0-	1157	1	66556	2	Y	3757	3700	0	59	1	70
							89	4	4133	9							
01	79639	X	69154	-0-	-10485	-0-	1208	1	63333	2	Y	3958	3893	0	56	1	79
							259	4	4354	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17453	X	14831	-0-		-2622	-0-	229	1	13265	2	Y	1192	1181	0	3	1	25
								26	4	1311	9							
09	16890	X	14845	-0-		-2045	-0-	260	1	13515	2	Y	926	914	0	17	1	20
								51	4	1019	9							
10	14578	X	14578	-0-		-0-	-0-	272	1	13605	2	Y	613	610	0	9	1	14
								27	4	674	9							
11	14010	X	13994	-0-		-16	-0-	223	1	12877	2	Y	799	789	0	8	1	16
								15	4	879	9							
12	14477	X	14402	-0-		-75	-0-	225	1	12933	2	Y	1114	1097	0	12	1	21
								19	4	1225	9							
01	14477	X	14157	-0-		-320	-0-	243	1	12741	2	Y	1017	1006	0	11	1	21
								54	4	1119	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	29146	-0-		-2350	-0-	467	1	27029	2	Y	1459	1445	0	6	1	29
								45	4	1605	9							
09	30570	X	27924	-0-		-2646	-0-	493	1	25657	2	Y	1525	1490	0	32	1	32
								96	4	1678	9							
10	28024	X	26849	-0-		-1175	-0-	499	1	24927	2	Y	1248	1237	0	15	1	28
								50	4	1373	9							
11	27120	X	26857	-0-		-263	-0-	428	1	24809	2	Y	1446	1430	0	16	1	28
								29	4	1591	9							
12	28024	X	26628	-0-		-1396	-0-	428	1	24604	2	Y	1421	1400	0	22	1	27
								33	4	1563	9							
01	28024	X	25776	-0-		-2248	-0-	454	1	23795	2	Y	1302	1282	0	21	1	26
								95	4	1432	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78992	X	78992	-0-		-0-	-0-	1286	1	74366	2	Y	2933	2900	0	17	1	58
								114	4	3226	9							
09	75732	X	75732	-0-		-0-	-0-	1370	1	71343	2	Y	2515	2433	0	89	1	51
								252	4	2767	9							
10	81344	X	79511	-0-		-1833	-0-	1501	1	74972	2	Y	2630	2578	0	46	1	57
								145	4	2893	9							
11	78720	X	74049	-0-		-4671	-0-	1198	1	69446	2	Y	3026	2980	0	45	1	58
								76	4	3329	9							
12	80135	X	73763	-0-		-6372	-0-	1200	1	69034	2	Y	3128	3067	0	62	1	57
								88	4	3441	9							
01	79515	X	72400	-0-		-7115	-0-	1289	1	67576	2	Y	2973	2913	0	59	1	58
								265	4	3270	9							

GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22537	X	13551	-0-		-8986	-0-	577	1	11921	2	Y	936	926	0	3	1	19
								23	4	1030	9							
09	21900	X	-0-	-0-		-21900	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
10	21545	X	-0-	-0-		-21545	-0-					Y	-0-					-0-
11	15180	X	-0-	-0-		-15180	-0-					Y	-0-					-0-
12	13547	X	685	-0-		-12862	-0-	39	1	569	2	Y	69	65	0			4
								1	4	76	9							
01	13547	X	4482	-0-		-9065	-0-	301	1	3508	2	Y	541	478	0	3	1	64
								78	4	595	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	74493	X	29617	-0-	-44876	-0-	1295	1	26737	2	Y	1406	1406	0	6	1	27
							38	4	1547	9							
09	72300	X	-0-	-0-	-72300	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
10	67952	X	-0-	-0-	-67952	-0-					Y	-0-					-0-
11	65760	X	-0-	-0-	-65760	-0-					Y	-0-					-0-
12	44237	X	2268	-0-	-41969	-0-	131	1	1872	2	Y	239	223	0	1	1	15
							2	4	263	9							
01	29605	X	-0-	-0-	-29605	-0-					Y	-0-	15	0			-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81654	X	62853	-0-	-18801	-0-	4007	1	56541	2	Y	1946	1926	0	13	1	55
							164	4	2141	9							
09	79290	X	60324	-0-	-18966	-0-	4227	1	54352	2	Y	1446	1367	0	68	1	66
							154	4	1591	9							
10	71920	X	56722	-0-	-15198	-0-	4595	1	50652	2	Y	1269	1269	0	31	1	35
							79	4	1396	9							
11	65940	X	40984	-0-	-24956	-0-	2480	1	37052	2	Y	1248	1214	0	24	1	45
							79	4	1373	9							
12	62868	X	45944	-0-	-16924	-0-	3391	1	41245	2	Y	984	950	0	37	1	42
							226	4	1082	9							
01	62868	X	43247	-0-	-19621	-0-	3295	1	38446	2	Y	1154	1090	0	34	1	72
							237	4	1269	9							

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8819 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	107601	X	76785	-0-	-30816	-0-	4685	1	66110	2	Y	5260	5221	0	15	1	156
							204	4	5786	9							
09	103530	X	62171	-0-	-41359	-0-	4188	1	53845	2	Y	3622	3532	0	67	1	179
							154	4	3984	9							
10	88815	X	75611	-0-	-13204	-0-	5959	1	65693	2	Y	3506	3542	0	40	1	103
							102	4	3857	9							
11	85950	X	62681	-0-	-23269	-0-	3700	1	55291	2	Y	3247	3190	0	36	1	124
							118	4	3572	9							
12	76787	X	58791	-0-	-17996	-0-	4213	1	51244	2	Y	2775	2722	0	46	1	131
							281	4	3053	9							
01	76787	X	49542	-0-	-27245	-0-	3611	1	42139	2	Y	3211	3088	0	37	1	217
							260	4	3532	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9076 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69409	X	57735	-0-	-11674	-0-	3600	1	50792	2	Y	2901	2910	0	11	1	85
							152	4	3191	9							
09	59853	X	59853	-0-	-0-	-0-	4054	1	52120	2	Y	3210	3072	0	65	1	158
							148	4	3531	9							
10	61628	X	56833	-0-	-4795	-0-	4462	1	49185	2	Y	2827	2871	0	30	1	84
							76	4	3110	9							
11	61510	X	61510	-0-	-0-	-0-	3658	1	54658	2	Y	2797	2740	0	36	1	105
							117	4	3077	9							
12	61845	X	50786	-0-	-11059	-0-	3662	1	44538	2	Y	2129	2094	0	40	1	100
							244	4	2342	9							
01	61845	X	42808	-0-	-19037	-0-	3165	1	36934	2	Y	2255	2171	0	33	1	151
							228	4	2481	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 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155496	X	102359	-0-	-53137	-0-	1811	1	98823	2	Y	1283	1262	0	23	1	54
							314	4	1411	9							
09	120360	X	97262	-0-	-23098	-0-	1966	1	93045	2	Y	1890	1748	0	116	1	80
							172	4	2079	9							
10	112251	X	97535	-0-	-14716	-0-	1986	1	93049	2	Y	2141	2073	0	57	1	91
							145	4	2355	9							
11	108630	X	93148	-0-	-15482	-0-	1742	1	87568	2	Y	3053	2956	0	57	1	131
							480	4	3358	9							
12	105028	X	94884	-0-	-10144	-0-	2177	1	88548	2	Y	3497	3401	0	80	1	147
							312	4	3847	9							
01	102362	X	90009	-0-	-12353	-0-	1947	1	83493	2	Y	3400	3404	0	74	1	69
							829	4	3740	9							

GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	157139	X	104202	-0-	-52937	-0-	1821	1	99328	2	Y	2477	2454	0	23	1	119
							328	4	2725	9							
09	119070	X	96734	-0-	-22336	-0-	1963	1	92877	2	Y	1572	1511	0	116	1	64
							165	4	1729	9							
10	110949	X	97178	-0-	-13771	-0-	2009	1	94145	2	Y	832	813	0	57	1	26
							109	4	915	9							
11	107370	X	91396	-0-	-15974	-0-	1755	1	88194	2	Y	943	883	0	57	1	29
							410	4	1037	9							
12	107539	X	92358	-0-	-15181	-0-	2193	1	89204	2	Y	664	599	0	80	1	14
							231	4	730	9							
01	104191	X	88017	-0-	-16174	-0-	1980	1	84907	2	Y	488	423	0	75	1	4
							593	4	537	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	156612	X	87717	-0-	-68895	-0-	1532	1	83590	2	Y	2107	2083	0	19	1	102
							277	4	2318	9							
09	146490	X	79594	-0-	-66896	-0-	1593	1	75372	2	Y	2251	2159	0	94	1	100
							153	4	2476	9							
10	88505	X	79785	-0-	-8720	-0-	1596	1	74788	2	Y	2954	2873	0	46	1	135
							152	4	3249	9							
11	85650	X	75352	-0-	-10298	-0-	1387	1	69729	2	Y	3471	3406	0	45	1	155
							418	4	3818	9							
12	88505	X	76221	-0-	-12284	-0-	1731	1	70392	2	Y	3481	3424	0	63	1	149
							269	4	3829	9							
01	87730	X	71256	-0-	-16474	-0-	1530	1	65606	2	Y	3119	3146	0	58	1	64
							689	4	3431	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	196385	X	100836	-0-	-95549	-0-	1711	1	93365	2	Y	4929	4774	0	22	1	254
							338	4	5422	9							
09	190110	X	93221	-0-	-96889	-0-	1856	1	87835	2	Y	3040	3046	0	110	1	138
							186	4	3344	9							
10	108965	X	95211	-0-	-13754	-0-	1922	1	90064	2	Y	2785	2744	0	55	1	124
							161	4	3064	9							
11	105450	X	93515	-0-	-11935	-0-	1745	1	87685	2	Y	3270	3195	0	57	1	142
							488	4	3597	9							
12	107012	X	98296	-0-	-8716	-0-	2280	1	92754	2	Y	2694	2644	0	84	1	108
							299	4	2963	9							
01	100843	X	97244	-0-	-3599	-0-	2134	1	91505	2	Y	2542	2520	0	81	1	49
							809	4	2796	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 #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	167748	X	167748	-0-	-0-	-0-	2942	1	160524	2	Y	3415	3350	0	37	1	161
							525	4	3757	9							
09	169700	X	169700	-0-	-0-	-0-	3462	1	163822	2	Y	1946	1830	0	205	1	72
							275	4	2141	9							
10	167586	X	167321	-0-	-265	-0-	3439	1	161119	2	Y	2319	2203	0	99	1	89
							212	4	2551	9							
11	162330	X	145795	-0-	-16535	-0-	2778	1	139642	2	Y	2447	2354	0	90	1	92
							683	4	2692	9							
12	175367	X	141985	-0-	-33382	-0-	3316	1	134872	2	Y	3080	2932	0	122	1	118
							409	4	3388	9							
01	175367	X	150354	-0-	-25013	-0-	3326	1	142636	2	Y	2925	2863	0	126	1	54
							1174	4	3218	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9064 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	140058	X	93201	-0-	-46857	-0-	1623	1	88518	2	Y	2513	2510	0	20	1	123
							296	4	2764	9							
09	124830	X	85998	-0-	-38832	-0-	1697	1	80304	2	Y	3466	3329	0	100	1	160
							184	4	3813	9							
10	97030	X	87202	-0-	-9828	-0-	1721	1	80657	2	Y	4210	4124	0	50	1	196
							193	4	4631	9							
11	93900	X	81612	-0-	-12288	-0-	1499	1	75320	2	Y	3941	3911	0	49	1	177
							458	4	4335	9							
12	93620	X	82030	-0-	-11590	-0-	1856	1	75508	2	Y	3974	3911	0	68	1	172
							295	4	4371	9							
01	93186	X	78513	-0-	-14673	-0-	1667	1	71470	2	Y	4147	4169	0	63	1	87
							814	4	4562	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9029 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	120652	X	86220	-0-	-34432	-0-	1498	1	81731	2	Y	2469	2451	0	19	1	122
							275	4	2716	9							
09	109530	X	80776	-0-	-28754	-0-	1603	1	75870	2	Y	2852	2749	0	95	1	130
							166	4	3137	9							
10	87017	X	77303	-0-	-9714	-0-	1550	1	72628	2	Y	2711	2673	0	45	1	123
							143	4	2982	9							
11	84210	X	68377	-0-	-15833	-0-	1294	1	65027	2	Y	1567	1585	0	42	1	63
							332	4	1724	9							
12	87017	X	72968	-0-	-14049	-0-	1712	1	69630	2	Y	1294	1247	0	63	1	47
							203	4	1423	9							
01	86211	X	71209	-0-	-15002	-0-	1540	1	66038	2	Y	2704	2637	0	59	1	55
							657	4	2974	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	139748	X	86482	-0-	-53266	-0-	1544	1	84209	2	Y	427	428	0	20	1	10
							259	4	470	9							
09	87960	X	77459	-0-	-10501	-0-	1591	1	75300	2	Y	410	317	0	94	1	9
							117	4	451	9							
10	90892	X	75992	-0-	-14900	-0-	1576	1	73833	2	Y	457	410	0	45	1	11
							80	4	503	9							
11	87960	X	70731	-0-	-17229	-0-	1362	1	68454	2	Y	548	502	0	44	1	13
							312	4	603	9							
12	90086	X	73915	-0-	-16171	-0-	1746	1	71039	2	Y	851	774	0	64	1	26
							194	4	936	9							
01	86490	X	78895	-0-	-7595	-0-	1762	1	75546	2	Y	925	870	0	67	1	14
							569	4	1018	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 #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	152892	X	94290	-0-	-58602	-0-	1638	1	89373	2	Y	2707	2690	0	21	1	133
							301	4	2978	9							
09	135390	X	87616	-0-	-47774	-0-	1734	1	82069	2	Y	3300	3179	0	103	1	151
							183	4	3630	9							
10	96875	X	90880	-0-	-5995	-0-	1796	1	84121	2	Y	4331	4228	0	52	1	202
							199	4	4764	9							
11	93750	X	86149	-0-	-7601	-0-	1571	1	78921	2	Y	4689	4627	0	51	1	213
							499	4	5158	9							
12	96875	X	85586	-0-	-11289	-0-	1913	1	77805	2	Y	5034	4956	0	70	1	221
							331	4	5537	9							
01	94302	X	81929	-0-	-12373	-0-	1724	1	73953	2	Y	4873	4925	0	66	1	103
							892	4	5360	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	119846	X	88920	-0-	-30926	-0-	1700	1	83396	2	Y	3336	3323	0	19	1	171
							154	4	3670	9							
09	115920	X	83474	-0-	-32446	-0-	1846	1	76742	2	Y	3549	3447	0	96	1	177
							982	4	3904	9							
10	96038	X	82334	-0-	-13704	-0-	1910	1	76045	2	Y	3568	3501	0	47	1	197
							454	4	3925	9							
11	92280	X	78960	-0-	-13320	-0-	1663	1	73493	2	Y	3318	3343	0	47	1	125
							154	4	3650	9							
12	93496	X	79386	-0-	-14110	-0-	1797	1	73804	2	Y	3291	3251	0	67	1	98
							165	4	3620	9							
01	88908	X	74426	-0-	-14482	-0-	1760	1	69637	2	Y	2600	2573	0	61	1	64
							169	4	2860	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	138911	X	90187	-0-	-48724	-0-	1731	1	84895	2	Y	3096	3077	0	19	1	157
							155	4	3406	9							
09	130110	X	84616	-0-	-45494	-0-	1894	1	78716	2	Y	2731	2657	0	98	1	133
							1002	4	3004	9							
10	99014	X	83070	-0-	-15944	-0-	1953	1	77706	2	Y	2690	2630	0	48	1	145
							452	4	2959	9							
11	95610	X	79746	-0-	-15864	-0-	1692	1	74767	2	Y	2848	2840	0	48	1	105
							154	4	3133	9							
12	94860	X	78355	-0-	-16505	-0-	1781	1	73093	2	Y	3021	2970	0	66	1	90
							158	4	3323	9							
01	90179	X	76127	-0-	-14052	-0-	1796	1	71063	2	Y	2811	2769	0	63	1	69
							176	4	3092	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	119505	X	88172	-0-	-31333	-0-	1709	1	83799	2	Y	2286	2257	0	19	1	113
							149	4	2515	9							
09	110760	X	81397	-0-	-29363	-0-	1835	1	76273	2	Y	2110	2028	0	95	1	100
							968	4	2321	9							
10	97154	X	81488	-0-	-15666	-0-	1933	1	76926	2	Y	1990	1940	0	47	1	103
							440	4	2189	9							
11	94020	X	76587	-0-	-17433	-0-	1642	1	72533	2	Y	2061	2044	0	47	1	73
							145	4	2267	9							
12	93775	X	76787	-0-	-16988	-0-	1765	1	72444	2	Y	2215	2160	0	65	1	63
							141	4	2437	9							
01	88164	X	72313	-0-	-15851	-0-	1725	1	68261	2	Y	1979	1935	0	60	1	47
							150	4	2177	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825

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	121768	X	104466	-0-	-17302	-0-	1725	1	99808	2	Y	2536	2495	0	23	1	48
							143	4	2790	9							
09	118290	X	98355	-0-	-19935	-0-	1795	1	93462	2	Y	2524	2406	0	116	1	50
							322	4	2776	9							
10	113615	X	98812	-0-	-14803	-0-	1892	1	94489	2	Y	2048	1998	0	58	1	42
							178	4	2253	9							
11	105270	X	104879	-0-	-391	-0-	1731	1	100311	2	Y	2488	2422	0	64	1	44
							100	4	2737	9							
12	108779	X	89903	-0-	-18876	-0-	1498	1	86159	2	Y	1954	1889	0	77	1	32
							97	4	2149	9							
01	104470	X	86942	-0-	-17528	-0-	1571	1	82405	2	Y	2412	2326	0	73	1	45
							313	4	2653	9							

GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724

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	189193	X	138769	-0-	-50424	-0-	2250	1	130190	2	Y	5569	5507	0	30	1	111
							203	4	6126	9							
09	178920	X	128928	-0-	-49992	-0-	2325	1	121070	2	Y	4639	4504	0	151	1	95
							430	4	5103	9							
10	170004	X	116485	-0-	-53519	-0-	2172	1	108478	2	Y	5109	5024	0	66	1	114
							215	4	5620	9							
11	157890	X	137579	-0-	-20311	-0-	2272	1	131709	2	Y	3152	3127	0	84	1	55
							131	4	3467	9							
12	146072	X	131363	-0-	-14709	-0-	2182	1	125502	2	Y	3214	3102	0	113	1	54
							144	4	3535	9							
01	138756	X	120588	-0-	-18168	-0-	2189	1	114826	2	Y	2856	2757	0	101	1	52
							431	4	3142	9							

GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807

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	218860	X	167437	-0-	-51423	-0-	2726	1	157668	2	Y	6184	6153	0	36	1	122
							241	4	6802	9							
09	207870	X	150733	-0-	-57137	-0-	2726	1	141971	2	Y	5032	4874	0	177	1	103
							501	4	5535	9							
10	201965	X	162777	-0-	-39188	-0-	3052	1	152395	2	Y	6392	6261	0	93	1	141
							299	4	7031	9							
11	191520	X	142335	-0-	-49185	-0-	2339	1	135631	2	Y	3842	3827	0	87	1	69
							139	4	4226	9							
12	183396	X	180205	-0-	-3191	-0-	2971	1	170868	2	Y	5603	5420	0	153	1	99
							203	4	6163	9							
01	167431	X	150659	-0-	-16772	-0-	2729	1	143121	2	Y	3881	3783	0	126	1	71
							540	4	4269	9							

GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 15074

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	236933	X	176395	-0-	-60538	-0-	2930	1	169481	2	Y	3408	3356	0	39	1	62
							235	4	3749	9							
09	214350	X	168295	-0-	-46055	-0-	3100	1	161454	2	Y	2907	2714	0	201	1	54
							543	4	3198	9							
10	197749	X	159929	-0-	-37820	-0-	3068	1	153220	2	Y	3048	2947	0	94	1	61
							288	4	3353	9							
11	191370	X	130939	-0-	-60431	-0-	2151	1	124709	2	Y	3592	3508	0	80	1	65
							128	4	3951	9							
12	188387	X	127666	-0-	-60721	-0-	2120	1	121899	2	Y	3188	3089	0	110	1	54
							140	4	3507	9							
01	176390	X	138533	-0-	-37857	-0-	2523	1	132339	2	Y	2889	2775	0	117	1	51
							493	4	3178	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT F WELL #: 5020 RRCID -> 282928 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9082 - 16147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	193285	X	161423	-0-	-31862	-0-	2612	1	151118	2	Y	6777	6710	0	34	1	135
							238	4	7455	9							
09	181170	X	146550	-0-	-34620	-0-	2620	1	136381	2	Y	6413	6244	0	170	1	134
							495	4	7054	9							
10	172484	X	144383	-0-	-28101	-0-	2688	1	134265	2	Y	6512	6418	0	82	1	146
							267	4	7163	9							
11	166920	X	140841	-0-	-26079	-0-	2294	1	133039	2	Y	4877	4847	0	85	1	91
							143	4	5365	9							
12	219617	X	219617	-0-	-0-	-0-	3559	1	204664	2	Y	10119	9840	0	183	1	187
							263	4	11131	9							
*01	208377	X	208377	-0-	-0-	-0-	3795	1	199014	2	Y	4388	4322	0	175	1	78
							741	4	4827	9							

GATES 05D UNIT D WELL #: 1919 RRCID -> 283028 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8995 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	188573	X	94706	-0-	-93867	-0-	1540	1	89062	2	Y	3606	3577	0	20	1	71
							137	4	3967	9							
09	183180	X	59971	-0-	-123209	-0-	1080	1	56225	2	Y	2242	2197	0	70	1	46
							200	4	2466	9							
10	155403	X	63034	-0-	-92369	-0-	1200	1	59915	2	Y	1641	1615	0	37	1	35
							114	4	1805	9							
11	143790	X	101138	-0-	-42652	-0-	1678	1	97276	2	Y	1899	1840	0	62	1	32
							95	4	2089	9							
12	124589	X	101574	-0-	-23015	-0-	1721	1	98973	2	Y	707	644	0	89	1	6
							102	4	778	9							
*01	97928	X	97928	-0-	-0-	-0-	1817	1	95262	2	Y	463	383	0	84	1	2
							340	4	509	9							

GATES 05D UNIT F WELL #: 3020 RRCID -> 283289 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 9097 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	269297	X	208797	-0-	-60500	-0-	3383	1	195671	2	Y	8579	8473	0	45	1	171
							306	4	9437	9							
09	249630	X	185236	-0-	-64394	-0-	3332	1	173522	2	Y	7055	6864	0	216	1	146
							621	4	7761	9							
10	232717	X	191709	-0-	-41008	-0-	3627	1	181129	2	Y	6004	5909	0	111	1	130
							349	4	6604	9							
11	225210	X	188607	-0-	-36603	-0-	3113	1	180530	2	Y	4348	4286	0	116	1	76
							181	4	4783	9							
12	227168	X	186168	-0-	-41000	-0-	3135	1	180285	2	Y	2324	2206	0	162	1	32
							192	4	2556	9							
01	208785	X	183442	-0-	-25343	-0-	3335	1	174903	2	Y	4136	3940	0	154	1	74
							654	4	4550	9							

GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8983 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	266724	X	178509	-0-	-88215	-0-	2908	1	168198	2	Y	6497	6436	0	38	1	128
							256	4	7147	9							
09	250470	X	161078	-0-	-89392	-0-	2925	1	152350	2	Y	4792	4633	0	190	1	97
							532	4	5271	9							
10	204383	X	177445	-0-	-26938	-0-	3378	1	168674	2	Y	4611	4508	0	103	1	97
							321	4	5072	9							
11	182850	X	166046	-0-	-16804	-0-	2729	1	158253	2	Y	4456	4371	0	102	1	80
							162	4	4902	9							
12	188945	X	154052	-0-	-34893	-0-	2509	1	144248	2	Y	6467	6300	0	129	1	118
							181	4	7114	9							
01	178498	X	148783	-0-	-29715	-0-	2671	1	140080	2	Y	4994	4894	0	123	1	95
							539	4	5493	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248

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	256649	X	169200	-0-	-87449	-0-	2716	1	157108	2	Y	8290	8189	0	36	1	167
							257	4	9119	9							
09	244260	X	147580	-0-	-96680	-0-	2637	1	137334	2	Y	6463	6324	0	171	1	135
							500	4	7109	9							
10	192417	X	145773	-0-	-46644	-0-	2690	1	134300	2	Y	7738	7616	0	82	1	175
							271	4	8512	9							
11	186210	X	125748	-0-	-60462	-0-	2006	1	116336	2	Y	6608	6579	0	75	1	129
							137	4	7269	9							
12	173166	X	130761	-0-	-42405	-0-	2131	1	122571	2	Y	5368	5289	0	110	1	98
							154	4	5905	9							
01	169198	X	146369	-0-	-22829	-0-	2619	1	137350	2	Y	5334	5208	0	121	1	103
							533	4	5867	9							

GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718

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	289447	X	147551	-0-	-141896	-0-	2405	1	139092	2	Y	5312	5265	0	32	1	105
							211	4	5843	9							
09	262740	X	141726	-0-	-121014	-0-	2574	1	134022	2	Y	4238	4091	0	167	1	85
							468	4	4662	9							
10	203050	X	151692	-0-	-51358	-0-	2851	1	142384	2	Y	5617	5492	0	87	1	123
							278	4	6179	9							
11	196500	X	132233	-0-	-64267	-0-	2174	1	126063	2	Y	3515	3494	0	81	1	63
							129	4	3867	9							
12	178932	X	97592	-0-	-81340	-0-	1602	1	92128	2	Y	3409	3328	0	83	1	61
							112	4	3750	9							
01	151683	X	50425	-0-	-101258	-0-	903	1	47370	2	Y	1790	1775	0	42	1	34
							183	4	1969	9							

GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006

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	211885	X	139361	-0-	-72524	-0-	2336	1	135137	2	Y	1554	1552	0	31	1	25
							179	4	1709	9							
09	191970	X	119429	-0-	-72541	-0-	2184	1	113751	2	Y	2822	2650	0	142	1	55
							390	4	3104	9							
10	161510	X	115164	-0-	-46346	-0-	2213	1	110529	2	Y	2014	1961	0	68	1	40
							207	4	2215	9							
11	154830	X	97807	-0-	-57023	-0-	1626	1	94279	2	Y	1646	1598	0	61	1	27
							91	4	1811	9							
12	159991	X	92969	-0-	-67022	-0-	1543	1	88705	2	Y	2381	2287	0	80	1	41
							102	4	2619	9							
01	139376	X	103886	-0-	-35490	-0-	1873	1	98252	2	Y	3078	2974	0	87	1	58
							375	4	3386	9							

GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9006 - 15045

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	375627	X	236447	-0-	-139180	-0-	3894	1	225227	2	Y	6364	6299	0	51	1	122
							326	4	7000	9							
09	323100	X	208497	-0-	-114603	-0-	3799	1	197814	2	Y	5636	5400	0	246	1	112
							684	4	6200	9							
10	262942	X	202079	-0-	-60863	-0-	3862	1	192869	2	Y	4530	4431	0	118	1	93
							365	4	4983	9							
11	232290	X	174020	-0-	-58270	-0-	2879	1	166894	2	Y	3711	3633	0	107	1	64
							165	4	4082	9							
12	240033	X	168273	-0-	-71760	-0-	2775	1	159564	2	Y	5223	5052	0	143	1	92
							189	4	5745	9							
01	236437	X	168988	-0-	-67449	-0-	3060	1	160465	2	Y	4415	4284	0	142	1	81
							606	4	4857	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9190 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	306125	X	206583	-0-	-99542	-0-	3402	1	196795	2	Y	5546	5478	0	45	1	106
							285	4	6101	9							
09	255990	X	176497	-0-	-79493	-0-	3238	1	168617	2	Y	3699	3524	0	210	1	71
							573	4	4069	9							
10	225990	X	165469	-0-	-60521	-0-	3170	1	158306	2	Y	3359	3265	0	97	1	68
							298	4	3695	9							
11	199920	X	140572	-0-	-59348	-0-	2318	1	134394	2	Y	3386	3307	0	87	1	60
							135	4	3725	9							
12	206584	X	124704	-0-	-81880	-0-	2067	1	118907	2	Y	3265	3162	0	107	1	56
							138	4	3592	9							
01	206584	X	129685	-0-	-76899	-0-	2354	1	123455	2	Y	3102	2993	0	109	1	56
							464	4	3412	9							

GATES 05D UNIT A WELL #: 9019 RRCID -> 283452 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9040 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	143251	X	101559	-0-	-41692	-0-	1686	1	97531	2	Y	2005	1973	0	22	1	37
							136	4	2206	9							
09	118050	X	94729	-0-	-23321	-0-	1743	1	90759	2	Y	1746	1637	0	113	1	33
							306	4	1921	9							
10	101246	X	91201	-0-	-10045	-0-	1751	1	87436	2	Y	1682	1629	0	53	1	33
							164	4	1850	9							
11	98280	X	92667	-0-	-5613	-0-	1536	1	89011	2	Y	1848	1793	0	57	1	31
							87	4	2033	9							
12	101556	X	85354	-0-	-16202	-0-	1418	1	81519	2	Y	2113	2035	0	73	1	36
							93	4	2324	9							
01	101556	X	81387	-0-	-20169	-0-	1479	1	77543	2	Y	1886	1820	0	68	1	34
							290	4	2075	9							

GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9049 - 15961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	189131	X	122266	-0-	-66865	-0-	2037	1	117851	2	Y	2015	1972	0	27	1	36
							161	4	2217	9							
09	163380	X	114529	-0-	-48851	-0-	2113	1	110023	2	Y	1840	1705	0	137	1	34
							369	4	2024	9							
10	126604	X	110957	-0-	-15647	-0-	2140	1	106887	2	Y	1574	1514	0	65	1	29
							199	4	1731	9							
11	122520	X	106917	-0-	-15603	-0-	1786	1	103540	2	Y	1358	1300	0	67	1	20
							97	4	1494	9							
12	122264	X	103572	-0-	-18692	-0-	1737	1	99866	2	Y	1691	1595	0	90	1	26
							109	4	1860	9							
01	122264	X	99866	-0-	-22398	-0-	1836	1	96274	2	Y	1277	1198	0	85	1	20
							351	4	1405	9							

GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	183210	X	136055	-0-	-47155	-0-	2251	1	130232	2	Y	3080	3032	0	30	1	58
							184	4	3388	9							
09	162900	X	111402	-0-	-51498	-0-	2032	1	105793	2	Y	2920	2788	0	132	1	58
							365	4	3212	9							
10	168330	X	120746	-0-	-47584	-0-	2304	1	115059	2	Y	2877	2805	0	70	1	60
							218	4	3165	9							
11	162900	X	119305	-0-	-43595	-0-	1950	1	113087	2	Y	3772	3691	0	72	1	69
							119	4	4149	9							
12	136059	X	132385	-0-	-3674	-0-	2175	1	125097	2	Y	4511	4388	0	112	1	80
							151	4	4962	9							
01	136059	X	115234	-0-	-20825	-0-	2042	1	107091	2	Y	5161	5046	0	94	1	101
							424	4	5677	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	196354	X	100211	-0-	-96143	-0-	1681	1	97215	2	Y	1079	1050	0	22	1	17
							128	4	1187	9							
09	190590	X	94430	-0-	-96160	-0-	1734	1	90305	2	Y	1895	1764	0	112	1	36
							306	4	2085	9							
10	196943	X	91908	-0-	-105035	-0-	1765	1	88155	2	Y	1657	1606	0	54	1	33
							165	4	1823	9							
11	110370	X	87635	-0-	-22735	-0-	1449	1	84005	2	Y	1907	1853	0	54	1	33
							83	4	2098	9							
12	100223	X	85662	-0-	-14561	-0-	1423	1	81803	2	Y	2130	2054	0	73	1	36
							93	4	2343	9							
01	100223	X	82285	-0-	-17938	-0-	1490	1	78126	2	Y	2158	2085	0	69	1	40
							295	4	2374	9							

GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	243156	X	243156	-0-	-0-	-0-	4041	1	233786	2	Y	4551	4455	0	54	1	83
							323	4	5006	9							
09	296539	X	296539	-0-	-0-	-0-	5419	1	282200	2	Y	7228	6818	0	351	1	142
							969	4	7951	9							
10	248528	X	248528	-0-	-0-	-0-	4725	1	235947	2	Y	6733	6588	0	144	1	143
							450	4	7406	9							
11	235320	X	206671	-0-	-28649	-0-	3404	1	197398	2	Y	5154	5079	0	127	1	91
							200	4	5669	9							
12	251813	X	193031	-0-	-58782	-0-	3226	1	185489	2	Y	3736	3600	0	167	1	60
							206	4	4110	9							
01	251813	X	175880	-0-	-75933	-0-	3209	1	168274	2	Y	3430	3282	0	148	1	60
							624	4	3773	9							

GATES 05D UNIT L WELL #: 7021A RRCID -> 284311 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9149 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	536455	X	252627	-0-	-283828	-0-	4168	1	241087	2	Y	6387	6299	0	55	1	121
							346	4	7026	9							
09	332820	X	239485	-0-	-93335	-0-	4370	1	227559	2	Y	6155	5871	0	283	1	122
							785	4	6771	9							
10	331979	X	215423	-0-	-116556	-0-	4065	1	203018	2	Y	7224	7065	0	124	1	157
							394	4	7946	9							
11	296520	X	212719	-0-	-83801	-0-	3500	1	202939	2	Y	5522	5450	0	130	1	99
							206	4	6074	9							
12	288548	X	172767	-0-	-115781	-0-	2903	1	166925	2	Y	2508	2420	0	150	1	37
							180	4	2759	9							
01	252619	X	169939	-0-	-82680	-0-	3134	1	164355	2	Y	1686	1555	0	145	1	23
							595	4	1855	9							

GATES 05D UNIT L WELL #: 9021A RRCID -> 284312 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9079 - 16648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	543957	X	184253	-0-	-359704	-0-	3068	1	177469	2	Y	3157	3102	0	41	1	56
							243	4	3473	9							
09	376770	X	172660	-0-	-204110	-0-	3179	1	165527	2	Y	3088	2880	0	206	1	58
							557	4	3397	9							
10	335358	X	113729	-0-	-221629	-0-	2175	1	108589	2	Y	2509	2448	0	67	1	52
							205	4	2760	9							
11	260070	X	99229	-0-	-160841	-0-	1625	1	94230	2	Y	2978	2915	0	61	1	54
							98	4	3276	9							
12	220689	X	93021	-0-	-127668	-0-	1534	1	88268	2	Y	2831	2756	0	79	1	50
							105	4	3114	9							
01	184264	X	90948	-0-	-93316	-0-	1634	1	85714	2	Y	2973	2891	0	75	1	57
							330	4	3270	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT M WELL #: 5021 RRCID -> 284313 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9429 - 14801

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	247442	X	159018	-0-		-88424	-0-	2659	1	153829	2	Y	2113	2071	0	35	1	36
								206	4	2324	9							
09	203250	X	131976	-0-		-71274	-0-	2440	1	127003	2	Y	1918	1762	0	158	1	34
								423	4	2110	9							
10	187519	X	112541	-0-		-74978	-0-	2164	1	108074	2	Y	1910	1841	0	66	1	37
								202	4	2101	9							
11	181380	X	82387	-0-		-98993	-0-	1363	1	79015	2	Y	1755	1711	0	51	1	30
								78	4	1931	9							
12	187426	X	93734	-0-		-93692	-0-	1565	1	89968	2	Y	1910	1828	0	81	1	31
								100	4	2101	9							
01	159030	X	88225	-0-		-70805	-0-	1606	1	84224	2	Y	1892	1815	0	74	1	34
								314	4	2081	9							

GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 284318 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

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	316138	X	224127	-0-		-92011	-0-	3729	1	215678	2	Y	4022	3920	0	49	1	73
								296	4	4424	9							
09	262860	X	198237	-0-		-64623	-0-	3601	1	187502	2	Y	5891	5612	0	233	1	119
								654	4	6480	9							
10	236592	X	185628	-0-		-50964	-0-	3503	1	174958	2	Y	6207	6084	0	107	1	135
								339	4	6828	9							
11	216900	X	154457	-0-		-62443	-0-	2563	1	148599	2	Y	2864	2856	0	96	1	47
								145	4	3150	9							
12	224130	X	136235	-0-		-87895	-0-	2301	1	132331	2	Y	1331	1243	0	119	1	16
								139	4	1464	9							
01	224130	X	90642	-0-		-133488	-0-	1654	1	86727	2	Y	1763	1671	0	77	1	31
								322	4	1939	9							

GATES 05D WELL #: 1298 RRCID -> 284810 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9451 - 14355

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	205096	X	124534	-0-		-80562	-0-	5457	1	112782	2	N	5580	5588	0	26	1	108
								157	4	6138	9							
09	198480	X	91993	-0-		-106487	-0-	3953	1	82936	2	N	4543	4433	0	104	1	114
								107	4	4997	9							
10	205096	X	54447	-0-		-150649	-0-	2812	1	49826	2	N	1603	1612	0	31	1	74
								46	4	1763	9							
11	49499	X	49499	-0-		-0-	-0-	2678	1	44894	2	N	1727	1705	0	29	1	67
								27	4	1900	9							
12	124527	X	48905	-0-		-75622	-0-	2991	1	42826	2	N	2761	2623	0	39	1	166
								51	4	3037	9							
01	124527	X	54173	-0-		-70354	-0-	3935	1	45871	2	N	3045	2824	0	40	1	347
								1017	4	3350	9							

GATES 05D WELL #: 1299 RRCID -> 284811 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 9327 - 14455

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	196757	X	85746	-0-		-111011	-0-	3708	1	76658	2	N	4775	4767	0	18	1	94
								127	4	5253	9							
09	190410	X	68329	-0-		-122081	-0-	2922	1	61306	2	N	3652	3577	0	77	1	92
								84	4	4017	9							
10	196757	X	67623	-0-		-129134	-0-	3393	1	60113	2	N	3679	3555	0	37	1	179
								70	4	4047	9							
11	57277	X	57277	-0-		-0-	-0-	3041	1	50978	2	N	2934	2961	0	33	1	119
								31	4	3227	9							
12	85746	X	55459	-0-		-30287	-0-	3345	1	47893	2	N	3785	3630	0	43	1	231
								57	4	4164	9							
01	85746	X	40289	-0-		-45457	-0-	2821	1	32875	2	N	3514	3307	0	29	1	409
								728	4	3865	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1290X RRCID -> 284812 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8577 - 15958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	203825	X	123519	-0-	-80306	-0-	5320	1	109948	2	N	7328	7330	0	25	1	144
							190	4	8061	9							
09	197250	X	81301	-0-	-115949	-0-	3477	1	72959	2	N	4332	4276	0	91	1	109
							100	4	4765	9							
10	203825	X	54487	-0-	-149338	-0-	2735	1	48452	2	N	2949	2885	0	29	1	144
							56	4	3244	9							
11	44243	X	44243	-0-	-0-	-0-	2336	1	39155	2	N	2480	2498	0	25	1	101
							24	4	2728	9							
12	131161	X	46311	-0-	-84850	-0-	2715	1	38874	2	N	4250	4053	0	35	1	263
							47	4	4675	9							
01	123504	X	33971	-0-	-89533	-0-	2401	1	27991	2	N	2689	2615	0	25	1	312
							621	4	2958	9							

GATES 05D WELL #: 1297 RRCID -> 284904 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8908 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	227168	X	172427	-0-	-54741	-0-	7455	1	154067	2	N	9682	9672	0	35	1	190
							255	4	10650	9							
09	219840	X	138926	-0-	-80914	-0-	5907	1	123949	2	N	8082	7913	0	155	1	204
							180	4	8890	9							
10	227168	X	142307	-0-	-84861	-0-	7121	1	126176	2	N	8054	7788	0	77	1	393
							151	4	8859	9							
11	219840	X	109753	-0-	-110087	-0-	5756	1	96502	2	N	6760	6814	0	62	1	277
							59	4	7436	9							
12	175522	X	93213	-0-	-82309	-0-	5678	1	81287	2	N	5592	5457	0	73	1	339
							97	4	6151	9							
01	172422	X	53370	-0-	-119052	-0-	3753	1	43745	2	N	4457	4239	0	39	1	518
							969	4	4903	9							

GATES 05D WELL #: 1290XI RRCID -> 284905 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8838 - 15627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	204972	X	131400	-0-	-73572	-0-	5751	1	118859	2	N	6020	6066	0	27	1	117
							168	4	6622	9							
09	198360	X	114386	-0-	-83974	-0-	4974	1	104360	2	N	4485	4360	0	131	1	111
							118	4	4934	9							
10	204972	X	101555	-0-	-103417	-0-	5145	1	91161	2	N	4681	4510	0	56	1	226
							100	4	5149	9							
11	198360	X	81584	-0-	-116776	-0-	4416	1	74025	2	N	2816	2884	0	48	1	110
							45	4	3098	9							
12	131409	X	67466	-0-	-63943	-0-	4178	1	59825	2	N	3083	2956	0	54	1	183
							72	4	3391	9							
01	131409	X	60814	-0-	-70595	-0-	4409	1	51394	2	N	3520	3256	0	45	1	402
							1139	4	3872	9							

GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1405 RRCID -> 285147 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9045 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	816253	X	170200	-0-	-646053	-0-	2619	1	151514	2	Y	14337	14232	0	35	1	296
							296	4	15771	9							
09	264030	X	136414	-0-	-127616	-0-	2311	1	120327	2	Y	12072	11957	0	150	1	261
							497	4	13279	9							
10	272831	X	134850	-0-	-137981	-0-	2405	1	120135	2	Y	10955	10890	0	73	1	253
							259	4	12051	9							
11	264030	X	120286	-0-	-143744	-0-	1864	1	108063	2	Y	9286	9285	0	69	1	185
							144	4	10215	9							
12	272831	X	111117	-0-	-161714	-0-	1723	1	99107	2	Y	9212	9131	0	89	1	177
							154	4	10133	9							
01	170190	X	93754	-0-	-76436	-0-	1595	1	83675	2	Y	7384	7337	0	74	1	150
							362	4	8122	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8813 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	814032	X	155745	-0-	-658287	-0-	2390	1	138264	2	Y	13471	13384	0	32	1	279
							273	4	14818	9							
09	283380	X	130733	-0-	-152647	-0-	2231	1	116151	2	Y	10799	10701	0	144	1	233
							472	4	11879	9							
10	292826	X	136014	-0-	-156812	-0-	2440	1	121859	2	Y	10414	10333	0	74	1	240
							260	4	11455	9							
11	283380	X	115573	-0-	-167807	-0-	1805	1	104653	2	Y	8164	8175	0	67	1	162
							135	4	8980	9							
12	292826	X	104978	-0-	-187848	-0-	1644	1	94519	2	Y	7885	7811	0	85	1	151
							141	4	8674	9							
01	155744	X	88942	-0-	-66802	-0-	1523	1	79888	2	Y	6536	6484	0	70	1	133
							341	4	7190	9							

GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1205 RRCID -> 285150 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8872 - 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	745859	X	146087	-0-	-599772	-0-	2243	1	129770	2	Y	12562	12477	0	30	1	260
							256	4	13818	9							
09	261450	X	117926	-0-	-143524	-0-	1999	1	104100	2	Y	10361	10267	0	130	1	224
							430	4	11397	9							
10	270165	X	114031	-0-	-156134	-0-	2031	1	101445	2	Y	9396	9341	0	62	1	217
							219	4	10336	9							
11	261450	X	98014	-0-	-163436	-0-	1521	1	88178	2	Y	7453	7464	0	57	1	149
							117	4	8198	9							
12	270165	X	98274	-0-	-171891	-0-	1526	1	87740	2	Y	8066	7981	0	79	1	155
							135	4	8873	9							
01	146072	X	89554	-0-	-56518	-0-	1541	1	80831	2	Y	6219	6177	0	71	1	126
							341	4	6841	9							

GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9055 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	153505	-0-	153505	748174	2391	1	138318	2	Y	11399	11303	0	32	1	234
							257	4	12539	9							
09	0	W	123639	-0-	123639	871813	2116	1	110175	2	Y	9912	9796	0	137	1	213
							445	4	10903	9							
10	0	W	115879	-0-	115879	987692	2089	1	104309	2	Y	8419	8374	0	64	1	194
							220	4	9261	9							
11	0	W	108918	-0-	108918	1096610	1676	1	97191	2	Y	9015	8966	0	62	1	181
							134	4	9917	9							
12	0	W	106762	-0-	106762	1203372	1659	1	95417	2	Y	8672	8601	0	86	1	166
							147	4	9539	9							
*01	1287038	X	83666	-0-	-1203372	-0-	1409	1	73897	2	Y	7304	7256	0	65	1	149
							326	4	8034	9							

GATES 05D WELL #: 1726A RRCID -> 285611 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 8385 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	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-

GATES 05D WELL #: 1726B RRCID -> 285612 COMPL. DATE 01/14/2018 TOTAL DEPTH 8537 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	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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 285613 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

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

GATES 10 ROSE A WELL #: 5746 RRCID -> 285987 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8381 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	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-

GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 8516 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	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-

GATES 10 ROSE A WELL #: 5748 RRCID -> 285989 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 8374 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	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-

GATES 10 ROSE A WELL #: 574X RRCID -> 285990 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8376 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	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-

XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229

08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	100	1	1624	2	Y	57	57	1				4
							7	4	63	9								
09	1710	N	1520	-0-	-190	-0-	93	1	1411	2	Y	11	13	1				2
							4	4	12	9								
10	1705	N	1301	-0-	-404	-0-	77	1	1151	2	Y	62	29	1				35
							5	4	68	9								
11	1740	N	1332	-0-	-408	-0-	84	1	1226	2	Y	1	35	1				1
							21	4	1	9								
*12	1581	N	1324	-0-	-257	-0-	79	1	1170	2	Y	52	48	1				5
							18	4	57	9								
*01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	66	1	1263	2	Y	35	31	1				9
							21	4	39	9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2640	-0-	-57	-0-	151	1	2439	2	Y	35	38	1			6
							11	4	39	9							
09	2610	X	2448	-0-	-162	-0-	149	1	2253	2	Y	35	32	1			9
							7	4	39	9							
10	2697	X	2556	-0-	-141	-0-	155	1	2326	2	Y	58	45	1			22
							11	4	64	9							
11	2610	X	2482	-0-	-128	-0-	153	1	2238	2	Y	48	62	1			8
							38	4	53	9							
*12	2697	X	2577	-0-	-120	-0-	157	1	2329	2	Y	51	47	1			12
							35	4	56	9							
01	2635	X	2545	-0-	-90	-0-	121	1	2329	2	Y	51	48	1			15
							39	4	56	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	6126	-0-	-229	-0-	348	1	5635	2	N	106	114	1			17
							26	4	117	9							
09	6150	X	5577	-0-	-573	-0-	339	1	5130	2	N	84	78	1			23
							16	4	92	9							
10	6355	X	5776	-0-	-579	-0-	352	1	5275	2	N	113	94	1			42
							25	4	124	9							
11	6090	X	5532	-0-	-558	-0-	340	1	4986	2	N	111	132	1			21
							84	4	122	9							
*12	6293	X	5700	-0-	-593	-0-	347	1	5139	2	N	124	116	1			29
							78	4	136	9							
01	6138	X	5644	-0-	-494	-0-	269	1	5158	2	N	119	113	1			35
							86	4	131	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	372	1	6026	2	Y	106	118	1			18
							27	4	117	9							
09	5970	X	5657	-0-	-313	-0-	345	1	5218	2	Y	70	72	1			16
							17	4	77	9							
10	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	372	1	5571	2	Y	94	79	1			31
							26	4	103	9							
11	6330	X	5892	-0-	-438	-0-	360	1	5268	2	Y	160	163	1			28
							88	4	176	9							
*12	6541	X	6127	-0-	-414	-0-	370	1	5488	2	Y	169	156	1			41
							83	4	186	9							
01	6541	X	5873	-0-	-668	-0-	278	1	5345	2	Y	146	146	1			41
							89	4	161	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	196	1	3179	2	Y	27	23	1			8
							14	4	30	9							
09	3360	X	3127	-0-	-233	-0-	191	1	2892	2	Y	32	35	1			5
							9	4	35	9							
10	3503	X	3185	-0-	-318	-0-	197	1	2950	2	Y	22	18	1			9
							14	4	24	9							
11	3390	X	3106	-0-	-284	-0-	194	1	2836	2	Y	25	30	1			4
							48	4	28	9							
*12	3503	X	3240	-0-	-263	-0-	199	1	2954	2	Y	38	33	1			9
							45	4	42	9							
01	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	155	1	2970	2	Y	24	27	1			6
							50	4	26	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8148	-0-	-501	-0-	460	1	7456	2	Y	180	185	1			25
							34	4	198	9							
09	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	486	1	7345	2	Y	167	150	1			42
							23	4	184	9							
10	8246	X	7963	-0-	-283	-0-	477	1	7156	2	Y	269	213	1			98
							34	4	296	9							
11	7890	X	6849	-0-	-1041	-0-	416	1	6094	2	Y	215	274	1			39
							102	4	237	9							
*12	8308	X	7087	-0-	-1221	-0-	424	1	6285	2	Y	257	241	1			55
							95	4	283	9							
01	8308	X	5901	-0-	-2407	-0-	278	1	5332	2	Y	184	203	1			36
							89	4	202	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	8165	-0-	-81	-0-	464	1	7512	2	Y	141	146	1			23
							34	4	155	9							
09	7680	X	7529	-0-	-151	-0-	455	1	6881	2	Y	155	144	1			34
							22	4	171	9							
10	8122	X	8070	-0-	-52	-0-	492	1	7375	2	Y	153	126	1			61
							35	4	168	9							
11	7890	X	7779	-0-	-111	-0-	479	1	7022	2	Y	145	178	1			28
							118	4	160	9							
*12	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	493	1	7306	2	Y	287	246	1			69
							111	4	316	9							
01	8153	X	8116	-0-	-37	-0-	374	1	7191	2	Y	392	347	1			114
							120	4	431	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4629	-0-	-269	-0-	265	1	4295	2	Y	45	53	1			12
							19	4	50	9							
09	4680	X	4286	-0-	-394	-0-	261	1	3942	2	Y	64	59	1			17
							13	4	70	9							
10	4836	X	4305	-0-	-531	-0-	263	1	3950	2	Y	66	67	1			16
							19	4	73	9							
11	4680	X	4239	-0-	-441	-0-	266	1	3891	2	Y	15	26	1			5
							65	4	17	9							
*12	4836	X	4515	-0-	-321	-0-	280	1	4142	2	Y	27	24	1			8
							63	4	30	9							
01	4619	X	4486	-0-	-133	-0-	216	1	4154	2	Y	43	38	1			13
							69	4	47	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	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	98	1	1587	2	Y	39	40	1			7
							7	4	43	9							
09	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	97	1	1469	2	Y	39	36	1			10
							5	4	43	9							
10	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	101	1	1520	2	Y	41	35	1			16
							7	4	45	9							
11	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	99	1	1446	2	Y	43	51	1			8
							24	4	47	9							
*12	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	101	1	1496	2	Y	46	43	1			11
							23	4	51	9							
01	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	78	1	1497	2	Y	23	30	1			4
							25	4	25	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1769	-0-		-91	-0-		99	1	1596	2	Y	61	68	1			6
									7	4	67	9							
09	1830	N	1588	-0-		-242	-0-		94	1	1427	2	Y	56	28	1			34
									5	4	62	9							
10	1829	N	1745	-0-		-84	-0-		106	1	1590	2	Y	37	57	1			14
									8	4	41	9							
11	1727	N	1727	-0-		-0-	-0-		104	1	1519	2	Y	72	78	1			8
									25	4	79	9							
*12	1740	N	1740	-0-		-0-	-0-		105	1	1561	2	Y	45	42	1			11
									24	4	50	9							
*01	1775	N	1775	-0-		-0-	-0-		82	1	1570	2	Y	88	83	1			16
									26	4	97	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1743	-0-		-24	-0-		98	1	1591	2	Y	43	45	1			7
									7	4	47	9							
09	1680	N	1617	-0-		-63	-0-		97	1	1465	2	Y	45	41	1			11
									5	4	50	9							
10	1705	N	1664	-0-		-41	-0-		100	1	1505	2	Y	47	40	1			18
									7	4	52	9							
11	1680	N	1570	-0-		-110	-0-		96	1	1404	2	Y	42	52	1			8
									24	4	46	9							
*12	1674	N	1642	-0-		-32	-0-		99	1	1468	2	Y	48	45	1			11
									22	4	53	9							
01	1674	N	1615	-0-		-59	-0-		77	1	1472	2	Y	37	37	1			11
									25	4	41	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1150	-0-		-59	-0-		65	1	1052	2	Y	25	27	1			3
									5	4	28	9							
09	1140	N	1078	-0-		-62	-0-		65	1	981	2	Y	26	23	1			6
									3	4	29	9							
10	1178	N	1103	-0-		-75	-0-		67	1	1002	2	Y	26	24	1			8
									5	4	29	9							
11	1110	N	1047	-0-		-63	-0-		64	1	944	2	Y	21	25	1			4
									16	4	23	9							
*12	1116	N	1077	-0-		-39	-0-		66	1	972	2	Y	22	21	1			5
									15	4	24	9							
01	1116	N	913	-0-		-203	-0-		43	1	832	2	Y	22	21	1			6
									14	4	24	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3709	-0-		-321	-0-		200	1	3245	2	Y	226	245	1			37
									15	4	249	9							
09	3900	X	3377	-0-		-523	-0-		202	1	3060	2	Y	95	107	1			25
									10	4	105	9							
10	4030	X	3532	-0-		-498	-0-		213	1	3188	2	Y	105	93	1			37
									15	4	116	9							
11	3690	X	3388	-0-		-302	-0-		208	1	3046	2	Y	75	99	1			13
									51	4	83	9							
*12	3813	X	3585	-0-		-228	-0-		217	1	3212	2	Y	97	85	1			25
									49	4	107	9							
01	3720	X	3544	-0-		-176	-0-		168	1	3224	2	Y	89	88	1			26
									54	4	98	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2652	-0-	-169	-0-	146	1	2370	2	Y	114	115	1			9
							11	4	125	9							
09	2700	X	2489	-0-	-211	-0-	151	1	2285	2	Y	42	38	1			13
							7	4	46	9							
10	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	163	1	2448	2	Y	44	40	1			17
							12	4	48	9							
11	2580	X	2527	-0-	-53	-0-	156	1	2285	2	Y	44	53	1			8
							38	4	48	9							
*12	2666	X	2314	-0-	-352	-0-	142	1	2101	2	Y	35	33	1			10
							32	4	39	9							
01	2666	X	2469	-0-	-197	-0-	118	1	2268	2	Y	41	38	1			13
							38	4	45	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2818	-0-	-96	-0-	161	1	2601	2	Y	40	43	1			7
							12	4	44	9							
09	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	156	1	2363	2	Y	52	47	1			12
							8	4	57	9							
10	2852	X	2640	-0-	-212	-0-	161	1	2418	2	Y	45	40	1			17
							11	4	50	9							
11	2760	X	2604	-0-	-156	-0-	157	1	2301	2	Y	97	97	1			17
							39	4	107	9							
*12	2852	X	2752	-0-	-100	-0-	163	1	2411	2	Y	128	119	1			26
							37	4	141	9							
01	2821	X	2496	-0-	-325	-0-	119	1	2278	2	Y	55	66	1			15
							38	4	61	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3924	-0-	-230	-0-	218	1	3525	2	Y	150	160	1			25
							16	4	165	9							
09	3960	X	3775	-0-	-185	-0-	221	1	3338	2	Y	186	146	1			65
							11	4	205	9							
10	4061	X	3813	-0-	-248	-0-	225	1	3378	2	Y	176	172	1			69
							16	4	194	9							
11	3900	X	3580	-0-	-320	-0-	213	1	3118	2	Y	179	216	1			32
							52	4	197	9							
*12	4030	X	3776	-0-	-254	-0-	222	1	3285	2	Y	199	186	1			45
							50	4	219	9							
01	3937	X	3913	-0-	-24	-0-	181	1	3472	2	Y	184	169	1			60
							58	4	202	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4716	-0-	-337	-0-	268	1	4341	2	Y	79	83	1			13
							20	4	87	9							
09	4800	X	4355	-0-	-445	-0-	265	1	4001	2	Y	69	64	1			18
							13	4	76	9							
10	4929	X	4552	-0-	-377	-0-	278	1	4169	2	Y	77	67	1			28
							20	4	85	9							
11	4680	X	4369	-0-	-311	-0-	269	1	3944	2	Y	82	95	1			15
							66	4	90	9							
*12	4836	X	4528	-0-	-308	-0-	276	1	4091	2	Y	90	84	1			21
							62	4	99	9							
01	4712	X	4489	-0-	-223	-0-	214	1	4104	2	Y	93	87	1			27
							69	4	102	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4751	-0-	-643	-0-	263	1	4263	2	Y	187	175	1			33
							19	4	206	9							
09	5130	X	4736	-0-	-394	-0-	279	1	4214	2	Y	209	167	1			75
							13	4	230	9							
10	5239	X	4439	-0-	-800	-0-	260	1	3904	2	Y	233	223	1			85
							19	4	256	9							
11	4980	X	4083	-0-	-897	-0-	243	1	3558	2	Y	202	246	1			41
							60	4	222	9							
*12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	311	1	4604	2	Y	164	168	1			37
							70	4	180	9							
01	4898	X	4632	-0-	-266	-0-	216	1	4148	2	Y	181	179	1			39
							69	4	199	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	98	1	1595	2	Y	44	47	1			9
							7	4	48	9							
09	1800	N	1619	-0-	-181	-0-	96	1	1454	2	Y	58	55	1			12
							5	4	64	9							
10	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	100	1	1496	2	Y	52	44	1			20
							7	4	57	9							
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	108	1	1581	2	Y	124	121	1			23
							27	4	136	9							
*12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	101	1	1490	2	Y	105	102	1			26
							23	4	116	9							
*01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	86	1	1658	2	Y	124	102	1			48
							28	4	136	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	4626	-0-	-985	-0-	263	1	4265	2	Y	72	82	1			12
							19	4	79	9							
09	5580	X	4146	-0-	-1434	-0-	252	1	3812	2	Y	64	59	1			17
							12	4	70	9							
10	6572	X	4294	-0-	-2278	-0-	262	1	3924	2	Y	81	68	1			30
							19	4	89	9							
11	6360	X	4123	-0-	-2237	-0-	254	1	3722	2	Y	77	92	1			15
							62	4	85	9							
*12	6572	X	4204	-0-	-2368	-0-	256	1	3790	2	Y	91	83	1			23
							58	4	100	9							
01	4619	X	4197	-0-	-422	-0-	200	1	3838	2	Y	86	84	1			25
							64	4	95	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	197	1	3200	2	Y	229	186	1			79
							14	4	252	9							
09	3510	X	3149	-0-	-361	-0-	185	1	2803	2	Y	138	177	1			40
							9	4	152	9							
10	3751	X	3107	-0-	-644	-0-	180	1	2701	2	Y	194	162	1			72
							13	4	213	9							
11	3630	X	3095	-0-	-535	-0-	182	1	2663	2	Y	186	222	1			36
							45	4	205	9							
*12	3751	X	3022	-0-	-729	-0-	176	1	2602	2	Y	186	182	1			40
							39	4	205	9							
01	3658	X	2904	-0-	-754	-0-	135	1	2595	2	Y	119	132	1			27
							43	4	131	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3068	-0-	-125	-0-	172	1	2795	2	Y	80	86	1			13
							13	4	88	9							
09	3060	X	2868	-0-	-192	-0-	171	1	2589	2	Y	91	82	1			22
							8	4	100	9							
10	3162	X	2949	-0-	-213	-0-	178	1	2662	2	Y	87	78	1			31
							13	4	96	9							
11	3060	X	2848	-0-	-212	-0-	173	1	2536	2	Y	87	102	1			16
							43	4	96	9							
*12	3162	X	2804	-0-	-358	-0-	171	1	2527	2	Y	62	64	1			14
							38	4	68	9							
01	3069	X	3030	-0-	-39	-0-	142	1	2735	2	Y	97	84	1			27
							46	4	107	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	3929	-0-	-690	-0-	221	1	3578	2	Y	104	124	1			18
							16	4	114	9							
09	4170	X	3596	-0-	-574	-0-	216	1	3270	2	Y	91	83	1			26
							10	4	100	9							
10	4185	X	3713	-0-	-472	-0-	223	1	3339	2	Y	123	101	1			48
							16	4	135	9							
11	3960	X	3739	-0-	-221	-0-	220	1	3227	2	Y	216	224	1			40
							54	4	238	9							
*12	4092	X	3802	-0-	-290	-0-	226	1	3349	2	Y	160	160	1			40
							51	4	176	9							
01	3937	X	3740	-0-	-197	-0-	174	1	3346	2	Y	149	134	1			55
							56	4	164	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1688	-0-	-203	-0-	96	1	1551	2	N	31	32	1			5
							7	4	34	9							
09	1710	N	1555	-0-	-155	-0-	94	1	1424	2	N	29	27	1			7
							5	4	32	9							
10	1767	N	1593	-0-	-174	-0-	97	1	1456	2	N	30	26	1			11
							7	4	33	9							
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	102	1	1499	2	N	36	40	1			7
							25	4	40	9							
*12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	120	1	1780	2	N	37	35	1			9
							27	4	41	9							
*01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	92	1	1772	2	N	88	72	1			25
							30	4	97	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3271	-0-	-170	-0-	186	1	3020	2	N	46	47	1			8
							14	4	51	9							
09	3300	X	3032	-0-	-268	-0-	184	1	2784	2	N	50	47	1			11
							9	4	55	9							
10	3379	X	3065	-0-	-314	-0-	187	1	2811	2	N	49	40	1			20
							13	4	54	9							
11	3240	X	2962	-0-	-278	-0-	185	1	2708	2	N	22	38	1			4
							45	4	24	9							
*12	3348	X	3089	-0-	-259	-0-	190	1	2810	2	N	42	36	1			10
							43	4	46	9							
01	3286	X	3052	-0-	-234	-0-	147	1	2816	2	N	38	36	1			12
							47	4	42	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	361	-0-	-104	-0-	357	3	4	9	Y	4	6	1			4
09	3000	N	3338	-0-	338	338	3331	3	7	9	Y	6	5	1			5
10	2977	N	2639	-0-	-338	-0-	2630	3	9	9	Y	8	7	1			6
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2509	3	6	9	Y	5	6	1			5
*12	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	460	2	2032	3	Y	9	7	1			7
							10	9									
01	3441	X	2132	-0-	-1309	-0-	1800	2	323	3	Y	8	10	1			5
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640

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

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

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIDAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164809 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10728 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	#	1566	-0-	-263	-0-	1511	2	55	9	N	50					124
09	2269	R	2269	-0-	-0-	-0-	2118	2	151	9	N	137	173	1			88
10	2278	R	2278	-0-	-0-	-0-	2127	2	151	9	N	137	194	1			31
11	4240		3508	-0-	-732	-0-	3365	2	143	9	N	130					161
*12	2884	R	2884	-0-	-0-	-0-	2554	2	330	9	N	300	190	1			271
01	2325	#	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					271

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	16	-0-		-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-		-21	-0-	9	1			N	-0-					-0-
10	10	N	8	-0-		-2	-0-	8	1			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-		-23	-0-	7	1			N	-0-					-0-
12	9	N	7	-0-		-2	-0-	7	1			N	-0-					-0-
01	8	N	7	-0-		-1	-0-	7	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	29	-0-		-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-		-14	-0-	16	1			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-		-17	-0-	14	1			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-		-17	-0-	13	1			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-		-18	-0-	13	1			N	-0-					-0-
01	14	N	12	-0-		-2	-0-	12	1			N	-0-					-0-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	14	-0-		-17	-0-	14	1			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-		-22	-0-	8	1			N	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-		-2	-0-	7	1			N	-0-					-0-
11	14	N	6	-0-		-8	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	8	N	6	-0-		-2	-0-	6	1			N	-0-					-0-
01	7	N	6	-0-		-1	-0-	6	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46	N	46	-0-		-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-		-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-		-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-		-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-		-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-		-11	-0-	20	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	16	-0-		-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-		-21	-0-	9	1			N	-0-					-0-
10	10	N	8	-0-		-2	-0-	8	1			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-		-23	-0-	7	1			N	-0-					-0-
12	9	N	7	-0-		-2	-0-	7	1			N	-0-					-0-
01	8	N	7	-0-		-1	-0-	7	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	111	N	111	-0-		-0-	-0-	111	3			Y	-0-					55
09	275	N	275	-0-		-0-	-0-	275	3			Y	-0-					55
10	310	N	212	-0-		-98	-0-	212	3			Y	-0-					55
11	245	N	245	-0-		-0-	-0-	245	3			Y	-0-					55
12	279	N	206	-0-		-73	-0-	206	3			Y	-0-					55
*01	269	N	269	-0-		-0-	-0-	269	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	54	-0-		-8	-0-	54	3			Y	-0-					27
09	135	N	135	-0-		-0-	-0-	135	3			Y	-0-					27
10	155	N	104	-0-		-51	-0-	104	3			Y	-0-					27
11	120	N	120	-0-		-0-	-0-	120	3			Y	-0-					27
12	155	N	101	-0-		-54	-0-	101	3			Y	-0-					27
*01	132	N	132	-0-		-0-	-0-	132	3			Y	-0-					27

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602

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	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					27
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					27
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			Y	-0-					27
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					27
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					27
*01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					28
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					28
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			Y	-0-					28
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					28
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			Y	-0-					28
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					28

BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					14
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					14
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					14
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					14
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					14
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					10
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					10
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					10
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					10
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					10
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					22
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					22
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			Y	-0-					22
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					22
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-					22
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					28
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					28
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			Y	-0-					28
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					28
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			Y	-0-					28
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					15
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					15
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					15
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					15
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					15
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					13
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					13
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					13
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					13
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					13
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					13

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	57	1	3073	2	N	-0-					50
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	58	1	2965	2	N	-0-					50
10	3100	X	2930	-0-	-170	-0-	49	1	2881	2	N	-0-					50
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	59	1	3039	2	N	-0-					50
12	3100	X	1899	-0-	-1201	-0-	48	1	1851	2	N	-0-					50
*01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	41	1	3281	2	N	-0-					50

PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	197	1	2483	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2471	-0-	-79	-0-	275	1	2196	2	N	-0-					-0-
10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	243	1	2489	2	N	-0-					-0-
11	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	253	1	2740	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	1782	-0-	-760	-0-	45	1	1737	2	N	-0-					-0-
*01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	333	1	2316	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	793	-0-	-168	-0-	15	1	778	2	N	-0-					-0-
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	14	1	736	2	N	-0-					-0-
10	899	N	610	-0-	-289	-0-	10	1	600	2	N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	16	1	799	2	N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	20	1	773	2	N	-0-					-0-
*01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	10	1	807	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 2 RRCID -> 170564 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	19	1	951	2	N	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	17	1	865	2	N	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	18	1	1039	2	N	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	18	1	942	2	N	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	28	1	1079	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	987	-0-	-67	-0-	12	1	975	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 3 RRCID -> 171674 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	18	1	987	2	N	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	21	1	1070	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	935	-0-	-181	-0-	16	1	919	2	N	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	19	1	994	2	N	-0-					-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	30	1	1172	2	N	-0-					-0-
*01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	13	1	1033	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. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	23	1	1246	2	N	-0-			-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	20	1	1038	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	961	-0-	-248	-0-	16	1	945	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	844	-0-	-386	-0-	16	1	828	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	27	1	1031	2	N	-0-			-0-
*01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	13	1	1018	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505

08	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	25	1	1323	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	22	1	1113	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	19	1	1131	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	23	1	1171	2	N	-0-			-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	43	1	1663	2	N	-0-			-0-
*01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	18	1	1392	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

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

PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	24	1	1280	2	N	-0-			-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	26	1	1320	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	19	1	1106	2	N	-0-			-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	25	1	1267	2	N	-0-			-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	31	1	1188	2	N	-0-			-0-
*01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	15	1	1205	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496

08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	32	1	1699	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	19	1	1000	2	N	-0-			-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	24	1	1422	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1126	-0-	-254	-0-	22	1	1104	2	N	-0-			-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	34	1	1288	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1018	-0-	-408	-0-	13	1	1005	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

08	1209	N	990	-0-	-219	-0-	18	1	972	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	799	-0-	-221	-0-	15	1	784	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	888	-0-	-166	-0-	15	1	873	2	N	-0-			-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	19	1	989	2	N	-0-			-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	28	1	1075	2	N	-0-			-0-
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	12	1	917	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 #: 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	930	N	782	-0-	-148	-0-	14	1	768	2	N	-0-			-0-
09	870	N	758	-0-	-112	-0-	14	1	744	2	N	-0-			-0-
10	961	N	543	-0-	-418	-0-	9	1	534	2	N	-0-			-0-
11	750	N	648	-0-	-102	-0-	12	1	636	2	N	-0-			-0-
12	775	N	691	-0-	-84	-0-	18	1	673	2	N	-0-			-0-
*01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	7	1	593	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-

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	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	33	1	1771	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	1487	-0-	-373	-0-	28	1	1459	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1291	-0-	-538	-0-	22	1	1269	2	N	-0-			-0-
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	34	1	1750	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	37	1	1405	2	N	-0-			-0-
*01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	22	1	1771	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	977	-0-	-108	-0-	18	1	959	2	N	-0-			-0-
09	990	N	832	-0-	-158	-0-	16	1	816	2	N	-0-			-0-
10	899	N	822	-0-	-77	-0-	14	1	808	2	N	-0-			-0-
11	960	N	835	-0-	-125	-0-	16	1	819	2	N	-0-			-0-
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	25	1	971	2	N	-0-			-0-
*01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	12	1	942	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	10	1	519	2	N	-0-			-0-
09	390	N	247	-0-	-143	-0-	5	1	242	2	N	-0-			-0-
10	558	N	437	-0-	-121	-0-	7	1	430	2	N	-0-			-0-
11	510	N	294	-0-	-216	-0-	6	1	288	2	N	-0-			-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	14	1	528	2	N	-0-			-0-
*01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	6	1	451	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	775	N	254	-0-	-521	-0-	5	1	249	2	N	-0-			-0-
09	720	N	345	-0-	-375	-0-	7	1	338	2	N	-0-			-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	10	1	581	2	N	-0-			-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	7	1	366	2	N	-0-			-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	16	1	633	2	N	-0-			-0-
*01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	9	1	699	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	22	1	1193	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	19	1	991	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	17	1	1019	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	22	1	1110	2	N	-0-			-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	31	1	1180	2	N	-0-			-0-
*01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	14	1	1142	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."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	7	1	398	2	N	-0-					-0-
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	7	1	352	2	N	-0-					-0-
10	434	N	325	-0-	-109	-0-	5	1	320	2	N	-0-					-0-
11	390	N	240	-0-	-150	-0-	5	1	235	2	N	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	8	1	326	2	N	-0-					-0-
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	3	1	268	2	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044007 COMPL. DATE 05/01/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	64	1	510	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	430	-0-	-110	-0-	311	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	327	-0-	-231	-0-	63	1	264	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	N	376	-0-	-58	-0-	55	1	321	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	58 1	1 9	469	3	Y	1	1	8			-0-
09	450	N	187	-0-	-263	-0-	135	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	195	3	Y	1	1	8			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	6	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 4 RRCID -> 046333 COMPL. DATE 04/25/1969 TOTAL DEPTH 5601 PERF. N/A

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

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	15	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	216	-0-	-94	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	9	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	41	1	327	3	Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	205	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	45	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	36	1	212	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	26	1	627	3	Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	431	-0-	-158	-0-	16	1	415	3	Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	16	1	440	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	568	-0-	-83	-0-	18	1	550	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

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

PALAFOX UNIT WELL #: F 7 RRCID -> 052406 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A

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

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

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

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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	259	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	180	N	9	-0-	-171	-0-	6	1	2	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	50	1	212	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	45	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	67	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	16	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	137	-0-	-193	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	17	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	374	3	Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	458	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	450	N	50	-0-	-400	-0-	3	1	46	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	33	1	583	3	Y	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	43	1	331	3	Y	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329

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

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	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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

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

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	664	N	664	-0-		-0-	-0-	26	1	638	3	N	-0-					-0-
09	540	N	466	-0-		-74	-0-	23	1	443	3	N	-0-					-0-
10	558	N	218	-0-		-340	-0-	8	1	210	3	N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-		-0-	-0-	6	1	177	3	N	-0-					-0-
12	496	N	241	-0-		-255	-0-	7	1	234	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1337	N	1337	-0-		-0-	-0-	52	1	1285	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1066	-0-		-194	-0-	54	1	1012	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	807	-0-		-495	-0-	30	1	777	3	N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-		-0-	-0-	29	1	805	3	N	-0-					-0-
12	1389	N	1389	-0-		-0-	-0-	43	1	1346	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

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

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	1465	N	1465	-0-		-0-	-0-	57	1	1408	3	N	-0-					-0-
09	930	N	913	-0-		-17	-0-	46	1	867	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1009	-0-		-169	-0-	37	1	972	3	N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-		-0-	-0-	33	1	904	3	N	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-		-0-	-0-	32	1	998	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	996	N	996	-0-		-0-	-0-	39	1	957	3	N	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-		-0-	-0-	47	1	897	3	N	-0-					-0-
10	992	N	738	-0-		-254	-0-	27	1	711	3	N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-		-0-	-0-	27	1	745	3	N	-0-					-0-
12	961	N	890	-0-		-71	-0-	27	1	863	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	211	X	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	N	-0-			-0-
*12	241	X	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	3	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1269 WELL #: 10A RRCID -> 170371 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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

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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	N	-0-			-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	224	1	85	3	N	-0-			-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	60	1	250	3	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	39	1	112	3	N	-0-			-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 173243 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	51	1	1252	3	N	-0-					-0-
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	39	1	739	3	N	-0-					-0-
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	26	1	690	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	542	3	N	-0-					-0-
12	806	N	629	-0-	-177	-0-	19	1	610	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5 RRCID -> 179362 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	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	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-

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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

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

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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	34 1		840	3	N	-0-					-0-
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	42 1		797	3	N	-0-					-0-
10	930	N	707	-0-	-223	-0-	26 1		681	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	466	-0-	-402	-0-	14 1 1 9		451	3	N	1	1	8			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9		301	3	N	1	1	8			6
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	16 1		242	3	N	-0-					6
10	310	N	194	-0-	-116	-0-	11 1		183	3	N	-0-					6
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	24 1		187	3	N	-0-					6
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	5 1 1 9		212	3	N	1	1	8			6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	18 1		453	3	N	-0-					-0-
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	23 1		429	3	N	-0-					-0-
10	496	N	375	-0-	-121	-0-	14 1		361	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	55 1		1360	3	N	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	68 1		1278	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1103	-0-	-292	-0-	40 1		1063	3	N	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	45 1		1231	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	47 1		1472	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	382	3	N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	10	1	263	3	N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	3	N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	12	1	360	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	37	1	905	3	N	-0-					1
09	1530	N	956	-0-	-574	-0-	48	1	908	3	N	-0-					1
10	1054	N	534	-0-	-520	-0-	20	1	513	3	N	1	1	8			1
							1	9									
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	3	N	-0-					1
12	992	N	543	-0-	-449	-0-	17	1	526	3	N	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526

08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	74	1	1808	3	N	-0-					1
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	93	1	1759	3	N	-0-					1
10	1736	N	1548	-0-	-188	-0-	56	1	1483	3	N	8					9
							9	9									
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	66	1	1820	3	N	1	1	8			9
							1	9									
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	65	1	2058	3	N	-0-					9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504

08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	7	1	187	3	N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	3	N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	8	1	234	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450

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

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

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

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

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

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	3	N	-0-					-0-
09	810	N	603	-0-	-207	-0-	30	1	573	3	N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	20	1	537	3	N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	23	1	629	3	N	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	23	1	730	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	22	1	537	3	N	-0-					-0-
09	840	N	65	-0-	-775	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	41	1	1075	3	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	34	1	1064	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-			-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-			-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-			-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	3	N	-0-			-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	N	-0-			-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	N	-0-			-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

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

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

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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	3	N	-0-			-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	104	1	40	3	N	-0-			-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	29	1	124	3	N	-0-			-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	43	1	125	3	N	-0-			-0-
12	155	N	56	-0-	-99	-0-	8	1	48	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	3	N	-0-			-0-
09	420	N	180	-0-	-240	-0-	9	1	171	3	N	-0-			-0-
10	403	N	164	-0-	-239	-0-	6	1	158	3	N	-0-			-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	3	N	-0-			-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	9	1	296	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	N	-0-			-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	10	1	188	3	N	-0-			-0-
10	248	N	141	-0-	-107	-0-	5	1	136	3	N	-0-			-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	N	-0-			-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	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-

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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	506	3	Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	255	-0-	-303	-0-	9	1	246	3	Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	127	-0-	-369	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

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

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	40	1	16	3	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	24	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	9	1	39	3	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 2016 WELL #: 30A RRCID -> 204910 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-			-0-
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	59	1	474	3	Y	-0-			-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	63	1	24	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

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

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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	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	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-

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

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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	728	3	Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	91	1	729	3	Y	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	538	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	100	1	417	3	Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	56	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	66	1	381	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	90	1	868	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	930	N	896	-0-	-34	-0-	98	1	798	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	900	-0-	-123	-0-	107	1	793	3	N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	73	1	777	3	N	-0-					-0-
12	930	N	861	-0-	-69	-0-	46	1	815	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	256	1	2057	3	Y	-0-					1
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	56	1	21	3	Y	-0-					1
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	197	1	824	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	93	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	300	N	203	-0-	-97	-0-	52	1	150	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	248	N	65	-0-	-183	-0-	39	1	26	3	N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	334	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400

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

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

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

GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

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

GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310

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

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	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	318	1	2555	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2910	X	310	-0-	-2600	-0-	223	1	85	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3007	X	2505	-0-	-502	-0-	483	1	2021	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2910	X	2311	-0-	-599	-0-	592	1	1718	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2945	X	2280	-0-	-665	-0-	333	1	1941	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5206 - 5227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3613	-0-	-45	-0-	220	1	3393	3	N	-0-					-0-
09	3540	X	2749	-0-	-791	-0-	210	1	2539	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3299	-0-	-359	-0-	314	1	2985	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	3407	-0-	-133	-0-	240	1	3167	3	N	-0-					-0-
12	3658	X	3552	-0-	-106	-0-	272	1	3280	3	N	-0-					-0-
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	77	1	1369	3	N	-0-					32
09	1530	N	1259	-0-	-271	-0-	78	1	1181	3	N	-0-					32
10	1550	N	1183	-0-	-367	-0-	63	1	1120	3	N	-0-					32
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	131	1	1023	3	N	-0-					32
12	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	26	1	1119	3	N	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					5
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					5
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					5
11	240	N	45	-0-	-195	-0-	45	2			Y	-0-					5
12	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	2			Y	-0-					5
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
*01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	27	-0-	-243	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	27	-0-	-283	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					5
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					5
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					5
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					5
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					5
*01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
*01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					9
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					9
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					9
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					9
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					9
*01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					9

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					4
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					4
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					4
11	330	N	179	-0-	-151	-0-	179	2			Y	-0-					4
12	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	2			Y	-0-					4
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

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

BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					5
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					5
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					5
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					5
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					5
01	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			Y	-0-					5

BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326

08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					5
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					5
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					5
11	300	N	105	-0-	-195	-0-	105	2			Y	-0-					5
12	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			Y	-0-					5
*01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142

08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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-

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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 4 RRCID -> 202384 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					4
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					4
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					4
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					4
12	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			Y	-0-					4
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					4

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 205564 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	50	-0-	-291	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			Y	-0-					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					9
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					9
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					9
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			Y	-0-					9
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-					9
*01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					9

BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					9
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					9
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					9
11	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	2			Y	-0-					9
12	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			Y	-0-					9
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			Y	-0-					9

BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					4
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					4
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					4
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					4
12	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			Y	-0-					4
01	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	2			Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	293	-0-	-420	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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
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	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 #: 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-

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

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

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

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

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

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

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

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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403

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

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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH FGH WELL #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327

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

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

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

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

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

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438

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

GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 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-

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	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 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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 -D- WELL #: 1028 RRCID -> 086368 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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 -D- WELL #: 2024 RRCID -> 086384 COMPL. DATE 01/27/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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 -F- WELL #: 1020 RRCID -> 086790 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					26
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					26
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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 -D- WELL #: 1024 RRCID -> 086792 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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 -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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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 -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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 3-26 WELL #: 1 RRCID -> 087300 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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 "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	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 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*09	57	X	4	-0-	-53	-0-	4	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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		69	-0-	69	185	69	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		73	-0-	73	258	73	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	82	-0-	82	82	82	3			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	35	-0-	35	117	35	3			Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	41	-0-	41	158	41	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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 "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166

08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192

08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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 #: A 8 RRCID -> 198873 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316

08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	345	-0-	345	345	345	3			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	298	-0-	298	643	298	3			Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	305	-0-	305	948	305	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	948					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B	DENY	-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	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

08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 3-28 WELL #: 3 RRCID -> 210528 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012

08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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

08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	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

08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 6019 RRCID -> 164129 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5161 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 180441 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5163 - 5230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 501 RRCID -> 181941 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4982 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1417 RRCID -> 186867 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5044 - 5092

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

PETTY RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 187946 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174

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

PETTY RANCH WELL #: 1617 RRCID -> 193700 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1518 RRCID -> 212385 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 4940 - 5262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 228459 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4935 - 5138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

GOOSE ISLAND (7100 -C-) 35877 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 087297 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7078 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700) 36094 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 3 RRCID -> 185878 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
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

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	56					249
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	64	168	1			145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	44					189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	36	183	1			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	40					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	36					118

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
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353

08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-					-0-
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2		N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-					-0-
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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	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-

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	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-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC //CONT.// 072631
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	570	N	330	-0-	-240	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	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	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. (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
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
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	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-

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. (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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	834	3	2	9	Y	2	1	8			27
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	Y	2					29
10	775	N	105	-0-	-670	-0-	105	3			Y	-0-					29
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					29

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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-	5					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	63	1	840	2	N	-0-					4
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	84	1	839	2	N	-0-					4
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	79	1	457	2	N	-0-					4
11	870	N	35	-0-	-835	-0-	4	1	31	2	N	-0-					4
12	961	N	826	-0-	-135	-0-	179	1	647	2	N	-0-					4
*01	3100	N	3458	-0-	358	358	237	1	3221	2	N	-0-					4

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					133
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					133
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					133
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

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	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	417	1	5660	2	Y	-0-					-0-
09	5940	X	2749	-0-	-3191	-0-	226	1	2523	2	Y	-0-					-0-
10	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	471	1	6089	2	Y	-0-					-0-
11	5940	X	5599	-0-	-341	-0-	420	1	5179	2	Y	-0-					-0-
12	6076	X	5972	-0-	-104	-0-	443	1	5529	2	Y	-0-					-0-
01	6572	X	5834	-0-	-738	-0-	453	1	5381	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	7843	X	7107	-0-	-736	-0-	483	1	6561	2	Y	57					94
							63	9									
09	7590	X	3078	-0-	-4512	-0-	254	1	2823	2	Y	1	1	8			94
							1	9									
10	6882	X	6404	-0-	-478	-0-	459	1	5945	2	Y	-0-					94
11	6870	X	6405	-0-	-465	-0-	480	1	5925	2	Y	-0-					94
12	7099	X	6594	-0-	-505	-0-	487	1	6079	2	Y	25					119
							28	9									
01	7099	X	6187	-0-	-912	-0-	477	1	5663	2	Y	43					162
							47	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	844					Y	-0-					-0-
09	844	X	-0-	-0-	-844	-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-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	4030	X	284	-0-	-3746	-0-	80	1	204	3	Y	-0-					17
09	3900	X	451	-0-	-3449	-0-	86	1	364	3	Y	1					18
							1	9									
10	784	X	784	-0-	-0-	-0-	127	1	647	3	Y	9					27
							10	9									
11	481	X	481	-0-	-0-	-0-	40	1	441	3	Y	-0-					27
12	524	X	524	-0-	-0-	-0-	112	1	412	3	Y	-0-					27
01	775	X	702	-0-	-73	-0-	99	1	603	3	Y	-0-					27

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-

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	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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-	-0-					N	NO RPT					102
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2011

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
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-	-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-

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	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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-	-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-

GOVT. WELLS, N. (670) 36108 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
DCRC SECTION 54 WELL #: 2 RRCID -> 172495 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611

08	552	N	148	-0-	-404	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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-

HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
WIEDERKEHR, L. WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870

08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
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	14B	DENY	-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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1151	3	7	9	Y	6	2	8			37
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1072	3	7	9	Y	6	1	8			42
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					42
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1107	3	1	9	Y	1					43
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					43
*01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1972	3	1	9	Y	1	1	8			43

HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	368	1	4869	2	N	-0-					113
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	308	1	3060	2	N	-0-					113
10	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	247	1	1416	2	N	-0-					113
11	5070	X	4260	-0-	-810	-0-	416	1	3844	2	N	-0-					113
12	5239	X	45	-0-	-5194	-0-	10	1	35	2	N	-0-					113
01	5239	X	1647	-0-	-3592	-0-	113	1	1534	2	N	-0-					113

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2687	-0-	-413	1779	189	1	2498	2	N	-0-					3
09	4054	X	2275	-0-	-1779	-0-	208	1	2067	2	N	-0-					3
10	2449	X	1979	-0-	-470	-0-	294	1	1685	2	N	-0-					3
11	2700	X	1844	-0-	-856	-0-	180	1	1664	2	N	-0-					3
12	2790	X	1990	-0-	-800	-0-	431	1	1559	2	N	-0-					3
*01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	270	1	3666	2	N	-0-					3

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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,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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	210	1	218	2	N	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15 B	-0-	56	1	319	2	N	-0-					-0-
10	403	N	315	-0-	-88 B	-0-	65	1	250	2	N	-0-					-0-
11	420	N	317	-0-	-103 B	-0-	56	1	261	2	N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	51	1	260	2	N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	310	N	258	-0-	-52 B	-13773	127	1	131	2	N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14 B	-13773	42	1	244	2	N	-0-					-0-
10	341	N	259	-0-	-82 B	-13773	53	1	206	2	N	-0-					-0-
11	0	N	346	-0-	346 B	-13427	62	1	284	2	N	-0-					-0-
12	0	N	306	-0-	306 B	-13121	50	1	256	2	N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-13121					N	NO RPT					-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	2914	N	903	-0-	-2011	-0-	189	1	714	2	N	-0-					220
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	488	1	1044	2	N	-0-					220
10	1922		1352	-0-	-570	-0-	398	1	954	2	N	-0-					220
11	1860		766	-0-	-1094	-0-	231	1	535	2	N	-0-					220
12	1922		1703	-0-	-219	-0-	478	1	1201	2	N	22	22	1			220
							24	9									
01	1581	#	1155	-0-	-426	-0-	285	1	870	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	682	N	653	-0-	-29	-0-	136	1	517	2	N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	236	1	506	2	N	-0-					-0-
10	868	N	463	-0-	-405	-0-	136	1	327	2	N	-0-					-0-
11	630	N	407	-0-	-223	-0-	123	1	284	2	N	-0-					-0-
12	775	N	560	-0-	-215	-0-	158	1	396	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	191	1	584	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	1891	N	1228	-0-	-663	-0-	1049	2	179	9	N	163	170	1			132
09	1620	N	1150	-0-	-470	-0-	940	2	210	9	N	191	175	1			148
10	2046	N	1438	-0-	-608	-0-	1115	2	323	9	N	294	349	1			93
11	1200	N	875	-0-	-325	-0-	642	2	233	9	N	212	178	1			127
12	1178	N	941	-0-	-237	-0-	678	2	263	9	N	239	176	1			190
01	1426	N	870	-0-	-556	-0-	586	2	284	9	N	258	351	1			97

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	X	-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

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-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	607	-0-	-199	-0-	127	1	480	2	N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	280	1	601	2	N	-0-					-0-
10	806	N	801	-0-	-5	-0-	236	1	565	2	N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	194	1	449	2	N	-0-					-0-
12	899	N	829	-0-	-70	-0-	233	1	585	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
01	806	N	778	-0-	-28	-0-	192	1	586	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	124	N	91	-0-	-33	-0-	19	1	72	2	N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	38	1	81	2	N	-0-					-0-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	23	1	55	2	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	27	1	61	2	N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	32	1	80	2	N	-0-					-0-
*01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	28	1	85	2	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	24	X	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	45	1	171	2	N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	83	1	177	2	N	-0-					-0-
10	217	N	31	-0-	-186	-0-	9	1	22	2	N	-0-					-0-
11	210	N	7	-0-	-203	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
12	217	N	24	-0-	-193	-0-	7	1	16	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	372	-0-	-186	-0-	78	1	294	2	N	-0-					34
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	172	1	367	2	N	-0-					34
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	239	1	574	2	N	-0-					34
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	192	1	444	2	N	-0-					34
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	275	1	690	2	N	8	8	1			34
							9	9									
*01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	460	1	1406	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8699		4737	-0-	-3962	-0-	990	1	3747	2	N	-0-					118
09	11676		6738	-0-	-4938	-0-	2144	1	4594	2	N	-0-					118
10	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	1758	1	4215	2	N	-0-					118
11	4685	R	4685	-0-	-0-	-0-	1414	1	3271	2	N	-0-					118
12	6409	R	6409	-0-	-0-	-0-	1790	1	4495	2	N	113	113	1			118
							124	9									
01	6696		6059	-0-	-637	-0-	1494	1	4565	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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	303	1	288	2	N	-0-					67
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	314	1	282	2	N	-0-					67
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	60	1	212	2	N	-0-					67
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	72	1	98	2	N	-0-					67
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	31	1	145	2	N	1	1	1			67
							1	9									
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	63	1	115	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	5952	X	4189	-0-	-1763	-0-	4167	2	22	9	N	20					100
09	5760	X	5305	-0-	-455	-0-	5280	2	25	9	N	23					123
10	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6576	2	35	9	N	32					155
11	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5382	2	39	9	N	35					190
12	5487	X	4352	-0-	-1135	-0-	4308	2	44	9	N	40	184	1			46
01	6603	X	5859	-0-	-744	-0-	5809	2	50	9	N	45					91

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	992	N	688	-0-	-304	-0-	688	2			N	-0-					73
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					73
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					73
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	819	2	10	9	N	9					82
12	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1000	2	7	9	N	6					88
01	961	N	912	-0-	-49	-0-	900	2	12	9	N	11					99

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	4867	X	3081	-0-	-1786	-0-	3050	2	31	9	N	28					139
09	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4800	2	36	9	N	33					172
10	4867	X	4613	-0-	-254	-0-	4587	2	26	9	N	24					196
11	4680	X	3908	-0-	-772	-0-	3889	2	19	9	N	17	167	1			46
12	4991	X	4597	-0-	-394	-0-	4557	2	40	9	N	36					82
01	4991	X	4600	-0-	-391	-0-	4566	2	34	9	N	31					113

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	2046		15779	-0-	13733	27707	9965	1	5814	2	N	-0-					-0-
09	1980		14865	-0-	12885	40592	9562	1	5303	2	N	-0-					-0-
10	2046		17326	-0-	15280	55872	11075	1	6251	2	N	-0-					-0-
11	55872	X	41432	-0-	-14440	41432	35330	1	6102	2	N	-0-					-0-
*12	4574		58373	-0-	53799	95231	45662	1	12711	2	N	-0-					-0-
01	2046	#	NO RPT	-0-	-2046	93185					N	NO RPT					-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	1891		4003	-0-	2112	3923	2528	1	1475	2	N	-0-					1
09	1830		4690	-0-	2860	6783	3017	1	1673	2	N	-0-					1
10	9919	X	5027	-0-	-4892	1891	3213	1	1814	2	N	-0-					1
*11	1830		12520	-0-	10690	12581	10676	1	1844	2	N	-0-					1
*12	632		6143	-0-	5511	18092	4805	1	1338	2	N	-0-					1
01	1891	#	NO RPT	-0-	-1891	16201					N	NO RPT					1

GUADALUPE (VICKSBURG J-1) 37250 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOLLAND, W.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228689 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 120988 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DINN, MINERAL TRUSTS WELL #: 3 RRCID -> 133566 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325

08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	82	1	688	2	N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	413	2	N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	82	1	839	2	N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	73	1	792	2	N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	81	1	962	2	N	-0-					-0-
*01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	69	1	867	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
REMORA OPERATING, LLC 701613
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-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 (9800) 37300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 1 C RRCID -> 105007 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866

08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	103	1	861	2	N	-0-				-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	60	1	677	2	N	-0-				-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	71	1	719	2	N	-0-				-0-
11	930	N	528	-0-	-402	-0-	45	1	483	2	N	-0-				-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	65	1	780	2	N	-0-				-0-
*01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	59	1	743	2	N	-0-				-0-

MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

08	3038	#	2359	-0-	-679	-0-	252	1	2107	2	N	-0-				-0-
09	3330	#	1845	-0-	-1485	-0-	150	1	1693	2	N	2				2
							2	9								
10	3441	#	1974	-0-	-1467	-0-	176	1	1798	2	N	-0-				2
11	3450		2390	-0-	-1060	-0-	202	1	2188	2	N	-0-				2
12	2790	#	1730	-0-	-1060	-0-	134	1	1596	2	N	-0-				2
01	2356	#	2303	-0-	-53	-0-	170	1	2133	2	N	-0-				2

GUERRA (10,000) 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	93	1	784	2	Y	-0-				-0-
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	120	1	1354	2	Y	-0-				-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	58	1	590	2	Y	-0-				-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	88	1	958	2	Y	-0-				-0-
12	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	104	1	1237	2	Y	-0-				-0-
*01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	98	1	1227	2	Y	-0-				-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216012 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (10600) 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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	14B2 EXT		964	-0-	964	964	103	1	861	2	Y	-0-					-0-
09	2360	X	1396	-0-	-964	-0-	113	1	1283	2	Y	-0-					-0-
10	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	92	1	943	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	84	1	906	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1191	-0-	-266	-0-	92	1	1099	2	Y	-0-					-0-
*01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	79	1	991	2	Y	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

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-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 118184 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517

08	310	N	274	-0-	-36	-0-	91	1	183	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	61	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	242	-0-	-68	-0-	93	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	69	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	87	1	162	2	Y	-0-					-0-
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	110	1	180	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10500) 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (10500) //CONT.// 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 105293 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 156067 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 10744

08	3100	N	1755	-0-	-1345	3014	580	1	1175	2	Y	-0-				-0-
09	3000	N	1659	-0-	-1341	1673	427	1	1232	2	Y	-0-				-0-
10	3100	N	1857	-0-	-1243	430	711	1	1146	2	Y	-0-				-0-
11	2211	N	1781	-0-	-430	-0-	500	1	1281	2	Y	-0-				-0-
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	664	1	1246	2	Y	-0-				-0-
*01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	762	1	1247	2	Y	-0-				-0-

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

08	3100	N	1248	-0-	-1852	1957	413	1	835	2	Y	-0-				-0-
09	3000	N	1236	-0-	-1764	193	318	1	918	2	Y	-0-				-0-
10	1402	N	1209	-0-	-193	-0-	463	1	746	2	Y	-0-				-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	325	1	833	2	Y	-0-				-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	431	1	809	2	Y	-0-				-0-
*01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	530	1	869	2	Y	-0-				-0-

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 184029 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-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-

GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

08	3100	N	1101	-0-	-1999	172	364	1	737	2	Y	-0-				-0-
09	1290	N	955	-0-	-335	-0-	246	1	709	2	Y	-0-				-0-
10	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	398	1	640	2	Y	-0-				-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	282	1	722	2	Y	-0-				-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	342	1	642	2	Y	-0-				-0-
*01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	413	1	676	2	Y	-0-				-0-

GUERRA (10900) 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 2 RRCID -> 128492 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032

08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	156	1	1304	2	N	-0-				-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	80	1	902	2	N	-0-				-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	94	1	959	2	N	-0-				-0-
11	1410	N	989	-0-	-421	-0-	84	1	905	2	N	-0-				-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	92	1	1099	2	N	-0-				-0-
*01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	114	1	1438	2	N	-0-				-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	481	X	481	-0-	-0-	-0-	51	1	430	2	N	-0-					-0-
09	511	X	511	-0-	-0-	-0-	40	1	451	2	N	18					18
							20	9									
10	526	X	526	-0-	-0-	-0-	47	1	479	2	N	-0-					18
11	480	N	281	-0-	-199	-0-	24	1	257	2	N	-0-					18
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	52	1	621	2	N	-0-					18
01	527	N	427	-0-	-100	-0-	31	1	396	2	N	-0-					18

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	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	522	1	6558	2	N	-0-					-0-
09	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	522	1	6437	2	N	-0-					-0-
10	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	522	1	6691	2	N	-0-					-0-
11	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	522	1	6269	2	N	-0-					-0-
*12	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	522	1	7572	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
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 (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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-

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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-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-

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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					-0-

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	4247	X	3559	-0-	-688 B	-0-	360	1	3152	2	N	43					112
							47	9									
09	4110	X	3643	-0-	-467 B	-0-	380	1	3222	2	N	37					149
							41	9									
10	4247	X	3628	-0-	-619 B	-0-	378	1	3193	2	N	52					201
							57	9									
11	3930	X	3611	-0-	-319 B	-0-	344	1	3212	2	N	50					251
							55	9									
12	3960	X	3960	-0-	-0- B	-0-	381	1	3514	2	N	59	196	1			114
							65	9									
*01	4146	X	4146	-0-	-0- B	-0-	409	1	3678	2	N	54					168
							59	9									

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	930	N	573	-0-	-357 B	-40141	58	1	509	2	N	5					83
							6	9									
09	540	N	455	-0-	-85 B	-40141	47	1	400	2	N	7					90
							8	9									
10	589	N	513	-0-	-76 B	-40141	53	1	451	2	N	8					98
							9	9									
11	540	N	598	-0-	58 B	-40083	57	1	531	2	N	9					107
							10	9									
12	465	N	660	-0-	195 B	-39888	63	1	583	2	N	13					120
							14	9									
01	527	N	713	-0-	186 B	-39702	70	1	632	2	N	10					130
							11	9									

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	682	N	811	-0-	129 B	-27512	83	1	725	2	N	3					91
							3	9									
09	660	N	904	-0-	244 B	-27268	95	1	807	2	N	2					93
							2	9									
10	682	N	936	-0-	254 B	-27014	99	1	834	2	N	3					96
							3	9									
11	660	N	927	-0-	267 B	-26747	89	1	829	2	N	8					104
							9	9									
12	682	N	1087	-0-	405 B	-26342	105	1	972	2	N	9					113
							10	9									
01	682	N	1013	-0-	331 B	-26011	100	1	902	2	N	10					123
							11	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	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	60	1	523	2	N	15					19
							17	9									
09	450	N	274	-0-	-176 B	-0-	29	1	245	2	N	-0-					19
10	465	N	395	-0-	-70 B	-0-	42	1	353	2	N	-0-					19
11	510	N	384	-0-	-126 B	-0-	37	1	347	2	N	-0-					19
12	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	44	1	407	2	N	-0-					19
01	403	N	359	-0-	-44 B	-0-	36	1	323	2	N	-0-					19

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	992	N	877	-0-	-115 B	-0-	88	1	767	2	N	20					138
							22	9									
09	1080	N	840	-0-	-240 B	-0-	86	1	732	2	N	20					158
							22	9									
10	1147	N	927	-0-	-220 B	-0-	96	1	809	2	N	20					178
							22	9									
11	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	107	1	1002	2	N	21					199
							23	9									
12	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	106	1	981	2	N	25					224
							28	9									
*01	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	103	1	929	2	N	30	195	1			59
							33	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	1302	N	1181	-0-	-121 B	-62550	119	1	1043	2	N	17					127
							19	9									
09	1260	N	1430	-0-	170 B	-62380	147	1	1247	2	N	33					160
							36	9									
10	1302	N	1076	-0-	-226 B	-62380	112	1	944	2	N	18					178
							20	9									
11	1140	N	1267	-0-	127 B	-62253	120	1	1121	2	N	24					202
							26	9									
12	1488	N	1319	-0-	-169 B	-62253	127	1	1167	2	N	23					225
							25	9									
01	1085	N	1302	-0-	217 B	-62036	128	1	1154	2	N	18	192	1			51
							20	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	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	150	1	1311	2	N	10					184
							11	9									
09	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	160	1	1354	2	N	12					196
							13	9									
10	1581	N	1180	-0-	-401 B	-0-	124	1	1048	2	N	7					203
							8	9									
11	1410	N	1231	-0-	-179 B	-0-	118	1	1096	2	N	15					218
							17	9									
12	1581	N	1267	-0-	-314 B	-0-	122	1	1127	2	N	16	195	1			39
							18	9									
*01	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	117	1	1048	2	N	15					54
							17	9									

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	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	132	1	1154	2	N	16					149
							18	9									
09	1290	N	1218	-0-	-72 B	-0-	128	1	1086	2	N	4					153
							4	9									
10	1333	N	1195	-0-	-138 B	-0-	125	1	1058	2	N	11					164
							12	9									
11	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	132	1	1227	2	N	19					183
							21	9									
12	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	123	1	1135	2	N	18					201
							20	9									
01	1209	N	1032	-0-	-177 B	-0-	102	1	921	2	N	8					209
							9	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
10	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	3	1	23	2	N	-0-					48
11	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	2	N	-0-					48
12	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	2	N	-0-					48
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					48

GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

08	1581	N	1289	-0-	-292 B	-0-	130	1	1142	2	N	15					149
							17	9									
09	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	179	1	1514	2	N	7					156
							8	9									
10	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	195	1	1652	2	N	15					171
							17	9									
11	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	180	1	1676	2	N	13					184
							14	9									
12	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	183	1	1686	2	N	15					199
							17	9									
*01	1860	N	1753	-0-	-107 B	-0-	174	1	1564	2	N	14					213
							15	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	5735	#	5696	-0-	-39	-0-	4851	1	845	9	N	768	712	1			158
09	5550	#	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5318	R	5318	-0-	-0-	-0-	4522	1	796	9	N	724	677	1			185
12	5704	#	5463	-0-	-241	-0-	4667	1	796	9	N	724	677	1			185
01	5704	#	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					185

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND) 37993 296 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 249322 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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	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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	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	3100	N	4050	-0-	950	6121	795	1	3255	3	N	-0-					-0-
09	7376	X	1255	-0-	-6121	-0-	284	1	971	3	N	-0-					-0-
10	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	413	1	1320	3	N	-0-					-0-
11	4350	X	427	-0-	-3923	-0-	132	1	295	3	N	-0-					-0-
12	4433	X	457	-0-	-3976	-0-	134	1	323	3	N	-0-					-0-
01	4061	X	294	-0-	-3767	-0-	109	1	185	3	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	247	1	1011	3	Y	2	3	1			10
							2	9									
09	1200	X	649	-0-	-551	-0-	147	1	500	3	Y	2					12
							2	9									
10	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	344	1	1100	3	Y	12	10	1			14
							13	9									
11	1230	X	459	-0-	-771	-0-	142	1	315	3	Y	2	1	1			15
							2	9									
12	682	N	256	-0-	-426	-0-	75	1	179	3	Y	2	3	1			14
							2	9									
01	1395	N	532	-0-	-863	-0-	197	1	335	3	Y	-0-	2	1			12

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	-0-	3	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	163	-0-	163	447	32	1	131	3	N	-0-					-0-
09	1011	X	564	-0-	-447	-0-	127	1	437	3	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) //CONT.// 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	220	1	898	3	N	9	14	1			15
							10	9									
09	900	N	864	-0-	-36	-0-	194	1	664	3	N	5					20
							6	9									
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	551	1	1760	3	N	13	18	1			15
							14	9									
11	1080	N	714	-0-	-366	-0-	218	1	487	3	N	8	2	1			21
							9	9									
12	899	N	464	-0-	-435	-0-	134	1	323	3	N	6	6	1			21
							7	9									
01	1240	N	555	-0-	-685	-0-	204	1	347	3	N	4	6	1			19
							4	9									

HAGIST RANCH (WILCOX G) 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

08	14B2	EXT	3704	-0-	3704	10783	557	1	2281	3	N	787	570	1			217
							866	9									
09	12542	X	1759	-0-	-10783	-0-	279	1	952	3	N	480	199	1			498
							528	9									
10	3100	X	187	-0-	-2913	-0-	26	1	86	3	N	68	319	1			247
							75	9									
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-	105	1			142
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-	101	1			41
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					41

HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

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-

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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		393	-0-	393	1120	77	1	316	3	N	-0-					-0-
09	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE) 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 55 RRCID -> 078960 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 8150 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-

FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

08	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	274	1	1123	3	Y	8	55	1			19
							9	9									
09	900	N	556	-0-	-344	-0-	124	1	423	3	Y	8	6	1			21
							9	9									
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	275	1	881	3	Y	17	19	1			19
							19	9									
11	1350	N	429	-0-	-921	-0-	129	1	288	3	Y	11	1	1			29
							12	9									
12	589	N	411	-0-	-178	-0-	118	1	286	3	Y	6	7	1			28
							7	9									
01	1178	N	726	-0-	-452	-0-	268	1	454	3	Y	4	12	1			20
							4	9									

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	164	1	674	3	Y	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	141	1	482	3	Y	8	3	1			5
							9	9									
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	207	1	660	3	Y	18	14	1			9
							20	9									
11	810	N	381	-0-	-429	-0-	117	1	261	3	Y	3	1	1			11
							3	9									
12	651	N	405	-0-	-246	-0-	118	1	286	3	Y	1	3	1			9
							1	9									
01	899	N	724	-0-	-175	-0-	268	1	454	3	Y	2	6	1			5
							2	9									

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 LO. 9700) //CONT.// 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
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	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	529	1	2957	3	N	24	34	1			208
							26	9									
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	594	1	2857	3	N	31	161	1			78
							34	9									
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	616	1	2640	3	N	35	71	1			42
							39	9									
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	672	1	2425	3	N	27	37	1			32
							30	9									
12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	648	1	2261	3	N	25					57
							28	9									
*01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	614	1	2547	3	N	36	41	1			52
							40	9									

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630

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

08	3100	N	3775	-0-	675	2472	741	1	3030	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	3397	X	925	-0-	-2472	-0-	208	1	715	3	Y	2					6
							2	9									
10	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	551	1	1760	3	Y	12	11	1			7
							13	9									
11	4500	X	578	-0-	-3922	-0-	178	1	398	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
12	4650	X	557	-0-	-4093	-0-	163	1	392	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
01	3782	X	745	-0-	-3037	-0-	274	1	467	3	Y	4	3	1			8
							4	9									

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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 (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	847	X	847	-0-	-0-	-0-	164	1	674	3	Y	8	114	1			37
							9	9									
09	625	X	625	-0-	-0-	-0-	139	1	477	3	Y	8	10	1			35
							9	9									
10	578	X	578	-0-	-0-	-0-	138	1	440	3	Y	-0-	20	1			15
11	1500	X	349	-0-	-1151	-0-	105	1	234	3	Y	9	1	1			23
							10	9									
12	651	N	569	-0-	-82	-0-	163	1	392	3	Y	13	6	1			30
							14	9									
01	589	N	76	-0-	-513	-0-	27	1	46	3	Y	3	10	1			23
							3	9									

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

08	3100	N	3378	-0-	278	278	659	1	2694	3	N	23	182	1			67
							25	9									
09	1181	X	903	-0-	-278	-0-	202	1	691	3	N	9	13	1			63
							10	9									
10	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	344	1	1100	3	N	17	37	1			43
							19	9									
11	3270	X	859	-0-	-2411	-0-	262	1	585	3	N	11	2	1			52
							12	9									
12	3379	X	568	-0-	-2811	-0-	165	1	397	3	N	5	9	1			48
							6	9									
01	3379	X	399	-0-	-2980	-0-	140	1	239	3	N	18	23	1			43
							20	9									

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 RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	1397	-0-	1397	3013	274	1	1123	3	Y	-0-					-0-
09	3649	X	636	-0-	-3013	-0-	144	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	207	1	660	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	379	-0-	-521	-0-	117	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	651	N	331	-0-	-320	-0-	96	1	233	3	Y	2					2
							2	9									
01	14B	DENY	712	-0-	712	712	263	1	449	3	Y	-0-					2

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	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -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 (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	301	X	301	-0-	-0-	-0-	68	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	433	X	433	-0-	-0-	-0-	103	1	330	3	Y	-0-					-0-
11	255	X	255	-0-	-0-	-0-	79	1	175	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	310	N	229	-0-	-81	-0-	68	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	190	-0-	-244	-0-	71	1	119	3	Y	-0-					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UP. DEEP) 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 15 RRCID -> 107651 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3919	-0-	-1723	-0-	768	1	3143	3	N	7	169	1			240
						8	9									
09	5460 #	1014	-0-	-4446	-0-	228	1	782	3	N	4					244
						4	9									
10	5642 #	1761	-0-	-3881	-0-	413	1	1320	3	N	25	104	1			165
						28	9									
11	5820	514	-0-	-5306	-0-	154	1	343	3	N	15	9	1			171
						17	9									
12	6014	416	-0-	-5598	-0-	119	1	286	3	N	10	25	1			156
						11	9									
01	3906 #	899	-0-	-3007	-0-	331	1	562	3	N	5	21	1			140
						6	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
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	-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-

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	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	549 17	1 9	2245	3	Y	15	11	1			4
09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	808 9	1 9	2762	3	Y	8	3	1			9
10	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	613 29	1 9	1959	3	Y	26	20	1			15
11	6000 X	717	-0-	-5283	-0-	209 40	1 9	468	3	Y	36	3	1			48
12	6200 X	1173	-0-	-5027	-0-	334 37	1 9	802	3	Y	34	18	1			64
01	3689 X	1181	-0-	-2508	-0-	421 43	1 9	717	3	Y	39	50	1			53

REMORA OPERATING, LLC 701613
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 44 L RRCID -> 066042 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	220	1	898	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	96	1	330	3	Y	-0-	3	1			2
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	103	1	330	3	Y	-0-	1	1			1
11	1080	N	202	-0-	-878	-0-	62	1	139	3	Y	1					2
							1	9									
12	434	N	279	-0-	-155	-0-	82	1	196	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	434	N	363	-0-	-71	-0-	133	1	228	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 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	T. A.		1419	-0-	1419	1419	278	1	1141	3	Y	-0-					-0-
09	2449	X	1030	-0-	-1419	-0-	233	1	797	3	Y	-0-					-0-
10	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	275	1	881	3	Y	13	8	1			5
							14	9									
11	1380	N	685	-0-	-695	-0-	209	1	468	3	Y	7	1	1			11
							8	9									
12	1054	N	441	-0-	-613	-0-	127	1	307	3	Y	6	4	1			13
							7	9									
01	1178	N	370	-0-	-808	-0-	137	1	233	3	Y	-0-	3	1			10

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	274	1	1123	3	Y	8	55	1			18
							9	9									
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	122	1	418	3	Y	-0-	9	1			9
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	207	1	660	3	Y	-0-	3	1			6
11	1350	N	250	-0-	-1100	-0-	77	1	172	3	Y	1					7
							1	9									
12	558	N	204	-0-	-354	-0-	60	1	143	3	Y	1	2	1			6
							1	9									
01	868	N	277	-0-	-591	-0-	101	1	174	3	Y	2	2	1			6
							2	9									

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (900) 37993 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C R C -A- NCT-2 WELL #: 20 RRCID -> 034023 COMPL. DATE 06/08/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 61 RRCID -> 086007 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (1030) 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 35 RRCID -> 213810 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1100 - 1110

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (1100) 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 59 RRCID -> 086006 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 1178 PERF. 1016 - 1090

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (1100) //CONT.// 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	274	1	1123	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1230	N	35	-0-	-1195	-0-	8	1	27	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	N	131	-0-	-1219	-0-	40	1	90	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	82	1	196	3	N	2					2
							2	9									
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	106	1	179	3	N	-0-					2

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
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, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
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	1054	N	884	-0-	-170	-0-	55	1	829	2	Y	-0-				1
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	77	1	1220	2	Y	-0-				1
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	87	1	1681	2	Y	-0-				1
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	75	1	1373	2	Y	-0-				1
12	1333	N	981	-0-	-352	-0-	50	1	931	2	Y	-0-				1
01	1767	N	607	-0-	-1160	-0-	32	1	575	2	Y	-0-				1

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

08	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	1628	1	9061	2	N	135				363
							149	9								
09	8070	X	6882	-0-	-1188	-0-	6813	2	69	9	N	63	187	1		239
10	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7585	2	162	9	N	147				386
11	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7715	2	165	9	N	150	185	1		351
12	10850	X	7869	-0-	-2981	-0-	7746	2	123	9	N	112	187	1		276
01	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT				276

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

08	4464	X	3704	-0-	-760	-0-	3701	2	3	9	N	3				240
09	5430	X	4093	-0-	-1337	-0-	4019	2	74	9	N	67				307
10	4712	X	3570	-0-	-1142	-0-	3570	2			N	-0-				307
11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5362	2	101	9	N	92				399
12	5053	X	3845	-0-	-1208	-0-	3815	2	30	9	N	27				426
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT				426

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-					11
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	2	1	771	3	Y	-0-					11
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	1	1	949	3	Y	-0-					11
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	1	1	533	3	Y	-0-					11
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	30	1	1279	2	N	-0-					135
09	2400	N	2103	-0-	-297	-0-	30	1	2073	2	N	-0-					135
10	1178	N	969	-0-	-209	-0-	20	1	949	2	N	-0-					135
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	30	1	1712	2	N	-0-					135
12	2170	N	1707	-0-	-463	-0-	30	1	1677	2	N	-0-					135
*01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	30	1	2278	2	N	-0-					135

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	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	3	-0-	3	11	3	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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-

HARVEY (M-11) //CONT.// 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAMON-HARVEY WELL #: 1A RRCID -> 147609 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (15-B) 39529 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 2 RRCID -> 285513 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9054 - 9086

11	0		5066	-0-	5066	5066	4856	2	210	9	N	191					191
*12	DELQ	PR	23004	-0-	23004	28070	21873	2	1131	9	N	1028	992	1			227
01	23250		19229	-0-	-4021	24049	18534	2	695	9	N	632	555	1			304

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-

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 9967 PERF. 9213 - 9223

08	0	O	1804	-0-	1804	1804	1804	2			Y	-0-					111
09	0	O	720	-0-	720	2524	720	2			Y	-0-					111
10	2530	X	6	-0-	-2524	-0-	6	2			Y	-0-					111
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	111	1			-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018 - W/O TO 04-285513

HAISLEY WELL #: 3 RRCID -> 183438 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430

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-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 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

08	4154	X	3205	-0-	-949	-0-	184	1	3021	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	2550	-0-	-1470	-0-	148	1	2402	3	N	-0-					-0-
*10	3193	X	1484	-0-	-1709	-0-	75	1	1409	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2651	-0-	-439	-0-	166	1	2485	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	1852	-0-	-1341	-0-	109	1	1743	3	N	-0-					-0-
01	3193	X	2383	-0-	-810	-0-	128	1	2255	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
08	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	431	1	9233	3	N	-0-			-0-
09	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	459	1	8051	3	N	-0-			-0-
*10	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	431	1	7833	3	N	-0-			-0-
11	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	547	1	9185	3	N	-0-			-0-
12	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	438	1	7188	3	N	-0-			-0-
*01	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	413	1	7821	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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
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-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282204 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
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	2159	N	1669	-0-	-490	-0-	58	1	1161	3	Y	408	406	0	17	1	16
							1	4	449	9							
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9	3	4	9	Y	4	17	0			3
10	DLQ G-10		1528	-0-	1528	1528	80	1	944	3	Y	458	444	0			17
							504	9									
11	DLQ G-10		284	-0-	284	1812	10	1	166	3	Y	98	110	0			5
							108	9									
12	DLQ G-10		3160	-0-	3160	4972	72	1	2005	3	Y	979	959	0	5	1	20
							6	4	1077	9							
*01	8215	X	3243	-0-	-4972	-0-	172	1	1914	3	Y	1038	1017	0			41
							15	4	1142	9							

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	202	-0-	-759	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
09	690	N	147	-0-	-543	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	36	-0-	-174	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

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-

TREVINO, E. 412 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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	2	N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
10	279	N	42	-0-	-237	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
11	570	N	150	-0-	-420	-0-	3	1	147	2	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	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-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
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-

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220

08	12586	X	10945	-0-	-1641	-0-	524	1	10421	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	8672	-0-	-3448	-0-	421	1	8251	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	11013	-0-	-860	-0-	548	1	10465	2	N	-0-					-0-
11	11490	X	9960	-0-	-1530	-0-	221	1	9739	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	11082	-0-	-450	-0-	983	1	10099	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	10735	-0-	-270	-0-	730	1	10005	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	72	1	1424	2	N	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	61	1	1201	2	N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	58	1	791	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

08	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	359	1	7130	2	N	-0-					-0-
09	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	314	1	6146	2	N	-0-					-0-
10	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	419	1	8000	2	N	-0-					-0-
11	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	130	1	5745	2	N	-0-					-0-
12	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	547	1	5619	2	N	-0-					-0-
*01	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	389	1	5324	2	N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

08	19034	X	18989	-0-	-45	-0-	910	1	18079	2	N	-0-					-0-
09	19410	X	16738	-0-	-2672	-0-	813	1	15925	2	N	-0-					-0-
10	20057	X	19438	-0-	-619	-0-	967	1	18471	2	N	-0-					-0-
11	19410	X	17421	-0-	-1989	-0-	386	1	17035	2	N	-0-					-0-
12	19933	X	18908	-0-	-1025	-0-	1677	1	17231	2	N	-0-					-0-
01	19437	X	17787	-0-	-1650	-0-	1210	1	16577	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

08	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	499	1	9909	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	6098	-0-	-1972	-0-	296	1	5802	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	4828	-0-	-3511	-0-	240	1	4588	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	4619	-0-	-3451	-0-	102	1	4517	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	6087	-0-	-2252	-0-	540	1	5547	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	6870	-0-	-1469	-0-	467	1	6403	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906

08	14973	X	12463	-0-	-2510	-0-	597	1	11866	2	N	-0-					-0-
09	14490	X	9733	-0-	-4757	-0-	473	1	9260	2	N	-0-					-0-
10	14973	X	12740	-0-	-2233	-0-	633	1	12107	2	N	-0-					-0-
11	13770	X	11335	-0-	-2435	-0-	251	1	11084	2	N	-0-					-0-
12	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	1246	1	12798	2	N	-0-					-0-
*01	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	872	1	11951	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
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	17577	X	16657	-0-	-920	-0-	798	1	15859	2	N	-0-			-0-
09	16920	X	14687	-0-	-2233	-0-	713	1	13974	2	N	-0-			-0-
10	17298	X	16412	-0-	-886	-0-	816	1	15596	2	N	-0-			-0-
11	16740	X	14535	-0-	-2205	-0-	322	1	14213	2	N	-0-			-0-
12	16647	X	15951	-0-	-696	-0-	1415	1	14536	2	N	-0-			-0-
01	16647	X	15666	-0-	-981	-0-	1066	1	14600	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 275298 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874

08	30039	X	13073	-0-	-16966	-0-	626	1	12447	2	N	-0-			-0-
09	28860	X	19208	-0-	-9652	-0-	933	1	18275	2	N	-0-			-0-
10	21142	X	15515	-0-	-5627	-0-	771	1	14744	2	N	-0-			-0-
11	20460	X	14404	-0-	-6056	-0-	319	1	14085	2	N	-0-			-0-
12	19840	X	17552	-0-	-2288	-0-	1557	1	15995	2	N	-0-			-0-
01	19840	X	17539	-0-	-2301	-0-	1193	1	16346	2	N	-0-			-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047

08	3100	N	4656	-0-	1556	2591	4656	3			N	-0-			-0-
09	6125	X	3534	-0-	-2591	-0-	3534	3			N	-0-			-0-
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-			-0-
11	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			-0-
12	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-			-0-
*01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-			-0-

HAYNES A WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224

08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-			-0-
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-			-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	27	1	246	3	N	-0-			-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	N	-0-			-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES "E" WELL #: 1 RRCID -> 160432 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 "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-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 "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	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	323	1	7739	2	Y	-0-					-0-
09	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	298	1	6946	2	Y	-0-					-0-
10	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	317	1	7607	2	Y	-0-					-0-
11	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	306	1	7982	2	Y	-0-					-0-
*12	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	303	1	7780	2	Y	-0-					-0-
01	8060	X	7634	-0-	-426	-0-	275	1	7359	2	Y	-0-					-0-

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

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	12338	X	8403	-0-	-3935	-0-	337	1	8066	2	N	-0-					-0-
09	11940	X	7996	-0-	-3944	-0-	329	1	7667	2	N	-0-					-0-
10	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	494	1	11859	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	8899	-0-	-1241	-0-	329	1	8570	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	8494	-0-	-1984	-0-	318	1	8176	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	7010	-0-	-5328	-0-	252	1	6758	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	63	1	1500	2	N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	17	1	438	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 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-

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	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	7					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	6			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HAYNES WELL #: 24 RRCID -> 197092 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	79	1	1903	2	N	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	84	1	1972	2	N	-0-					-0-
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	77	1	1857	2	N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	49	1	1277	2	N	-0-					-0-
*12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	99	1	2539	2	N	-0-					-0-
*01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	60	1	1601	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1271	N	894	-0-	-377	-0-	36	1	858	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	999	-0-	-261	-0-	41	1	958	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	46	1	1101	2	N	35					35
							39	9									
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	54	1	1397	2	N	-0-					35
*12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	47	1	1209	2	N	-0-					35
*01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	45	1	1205	2	N	-0-	35	6			-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		-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-

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		-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-

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		-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-

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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	N	-0-					-0-
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	14	1	332	2	N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	18	1	434	2	N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	20	1	515	2	N	-0-					-0-
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	11	1	294	2	N	-0-					-0-
01	465	N	271	-0-	-194	-0-	10	1	261	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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		-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-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 11288 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	42	1	1001	2	N	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	45	1	1052	2	N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	47	1	1134	2	N	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	42	1	1107	2	N	-0-					-0-
*12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	49	1	1269	2	N	-0-					-0-
*01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	45	1	1205	2	N	-0-					-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	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	74	1	1779	2	N	-0-					-0-
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	86	1	2011	2	N	-0-					-0-
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	80	1	1916	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	64	1	1664	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1845	-0-	-325	-0-	69	1	1776	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	67	1	1806	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	570	2	2	9	Y	2					4
09	600	N	557	-0-	-43	-0-	555	2	2	9	Y	2					6
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	815	2	3	9	Y	3					9
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	2	2	9	Y	2					11
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					11
*01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	912	2	2	9	Y	2	10	1			3

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	21098	X	21098	-0-	-0-	-0-	844	1	20217	2	N	34					200
							37	9									
09	19593	X	19593	-0-	-0-	-0-	803	1	18748	2	N	38					238
							42	9									
10	22785	X	19883	-0-	-2902	-0-	795	1	19078	2	N	9					247
							10	9									
11	21990	X	18061	-0-	-3929	-0-	666	1	17369	2	N	24					271
							26	9									
12	22723	X	18162	-0-	-4561	-0-	681	1	17481	2	N	-0-					271
*01	21111	X	17727	-0-	-3384	-0-	639	1	17088	2	N	-0-	37	6			234

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3844	X	3193	-0-	-651	-0-	128	1	3065	2	N	-0-					-0-
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	131	1	3063	2	N	-0-					-0-
10	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	137	1	3279	2	N	-0-					-0-
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	118	1	3075	2	N	-0-					-0-
*12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	125	1	3210	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	116	1	3111	2	N	-0-					-0-

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 WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

08	341	N	303	-0-	-38	-0-	24	1	279	3	N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	28	1	314	3	N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	35	1	328	3	N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	316	3	N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	38	1	334	3	N	-0-					-0-
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	31	1	320	3	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	N	-0-			-0-
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	16	1	183	3	N	-0-			-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	N	-0-			-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	18	1	163	3	N	-0-			-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	N	-0-			-0-
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	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	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	248	1	2914	3	N	-0-			-0-
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	261	1	2918	3	N	-0-			-0-
10	2294	X	1045	-0-	-1249	-0-	100	1	945	3	N	-0-			-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			-0-
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	87	1	1019	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	955	-0-	-305	-0-	78	1	877	3	N	-0-			-0-
10	992	N	980	-0-	-12	-0-	94	1	886	3	N	-0-			-0-
11	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	101	1	909	3	N	-0-			-0-
12	992	N	114	-0-	-878	-0-	12	1	102	3	N	-0-			-0-
*01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	92	1	959	3	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	4123	X	3864	-0-	-259	-0-	304	1	3560	3	N	-0-			-0-
09	4050	X	3448	-0-	-602	-0-	283	1	3165	3	N	-0-			-0-
10	4185	X	4036	-0-	-149	-0-	386	1	3650	3	N	-0-			-0-
11	4050	X	3854	-0-	-196	-0-	387	1	3467	3	N	-0-			-0-
12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	482	1	4278	3	N	-0-			-0-
*01	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	445	1	4645	3	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	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	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	465	N	415	-0-	-50	-0-	33	1	382	3	N	-0-			-0-
09	570	N	417	-0-	-153	-0-	34	1	383	3	N	-0-			-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	45	1	425	3	N	-0-			-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	42	1	377	3	N	-0-			-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	47	1	414	3	N	-0-			-0-
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	39	1	406	3	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	2046	N	671	-0-	-1375	-0-	53	1	618	3	Y	-0-			-0-
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	170	1	1897	3	Y	-0-			-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	178	1	1682	3	Y	-0-			-0-
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	176	1	1573	3	Y	-0-			-0-
12	2139	N	1937	-0-	-202	-0-	196	1	1741	3	Y	-0-			-0-
*01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	193	1	2018	3	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	89	1	1048	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	88	1	982	3	N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	106	1	1001	3	N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	117	1	1047	3	N	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	130	1	1155	3	N	-0-					-0-
*01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	117	1	1225	3	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 "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	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	166	1	1943	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	635	-0-	-895	-0-	52	1	583	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	704	-0-	-877	-0-	67	1	637	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	723	-0-	-807	-0-	73	1	650	3	N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	75	1	669	3	N	-0-					-0-
*01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	72	1	750	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	559	-0-	-433	-0-	44	1	515	3	N	-0-					-0-
09	660	N	500	-0-	-160	-0-	41	1	459	3	N	-0-					-0-
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	51	1	482	3	N	-0-					-0-
11	540	N	492	-0-	-48	-0-	49	1	443	3	N	-0-					-0-
12	527	N	379	-0-	-148	-0-	38	1	341	3	N	-0-					-0-
*01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	59	1	621	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	59	1	1138	2	Y	-0-			-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	70	1	1305	2	Y	-0-			-0-
10	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	59	1	1074	2	Y	-0-			-0-
11	1170	N	954	-0-	-216	-0-	52	1	902	2	Y	-0-			-0-
12	1426	N	975	-0-	-451	-0-	53	1	922	2	Y	-0-			-0-
01	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	57	1	1056	2	Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	71	1	1353	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1239	-0-	-441	-0-	63	1	1176	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	671	-0-	-786	-0-	35	1	636	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	488	-0-	-892	-0-	27	1	461	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	840	-0-	-431	-0-	46	1	794	2	N	-0-			-0-
*01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	60	1	1108	2	N	-0-			-0-

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	3162	X	2975	-0-	-187	-0-	148	1	2827	2	Y	-0-			-0-
09	3030	X	2683	-0-	-347	-0-	137	1	2546	2	Y	-0-			-0-
10	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	144	1	2618	2	Y	-0-			-0-
11	2910	X	2500	-0-	-410	-0-	137	1	2363	2	Y	-0-			-0-
12	2976	X	2915	-0-	-61	-0-	158	1	2757	2	Y	-0-			-0-
01	2976	X	2630	-0-	-346	-0-	135	1	2495	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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-			-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	-0-			-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	Y	-0-			-0-
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	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	372	N	327	-0-	-45	-0-	16	1	311	2	N	-0-			-0-
09	330	N	247	-0-	-83	-0-	13	1	234	2	N	-0-			-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	N	-0-			-0-
11	330	N	245	-0-	-85	-0-	13	1	232	2	N	-0-			-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	490	2	N	-0-			-0-
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	16	1	288	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	1254	N	1022	-0-	-232	-0-	51	1	971	2	Y	-0-			-0-
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	71	1	1323	2	Y	-0-			-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	49	1	896	2	Y	-0-			-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	56	1	968	2	Y	-0-			-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	674	2	Y	-0-			-0-
*01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	78	1	1436	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	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	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 #: 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	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	126	1	2403	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	2071	-0-	-149	-0-	105	1	1966	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	2105	-0-	-189	-0-	110	1	1995	2	Y	-0-					-0-
11	2460	X	1838	-0-	-622	-0-	101	1	1737	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	1586	-0-	-956	-0-	86	1	1500	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2152	-0-	-390	-0-	111	1	2041	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	3100	N	1417	-0-	-1683	194	70	1	1347	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1236	-0-	-444	-0-	63	1	1173	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	66	1	1193	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1154	-0-	-226	-0-	63	1	1091	2	Y	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	71	1	1237	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	62	1	1145	2	Y	-0-					-0-

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-

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	3317	X	1731	-0-	-1586	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2161	-0-	-599	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	657	-0-	-1358	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	703	-0-	-1247	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	703	-0-	-1250	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
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	4433	X	2635	-0-	-1798	-0-	2635	1			N	-0-					-0-
09	4110	X	3287	-0-	-823	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
*12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	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-

GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7099	-0-	-3255	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8916	-0-	-1104	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
10	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	142	1	9988	2	N	-0-					-0-
11	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	826	1	9304	2	N	-0-					-0-
*12	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	826	1	9304	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	342	1	7231	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	7188	-0-	-222	-0-	321	1	6867	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	7244	-0-	-413	-0-	313	1	6931	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	7011	-0-	-399	-0-	293	1	6718	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	6111	-0-	-1484	-0-	246	1	5865	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7466	-0-	-98	-0-	330	1	7136	2	N	-0-					-0-

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	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	228	1	4815	2	N	-0-					-0-
09	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	77	1	1649	2	N	-0-					-0-
10	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	118	1	2618	2	N	-0-					-0-
11	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	107	1	2449	2	N	-0-					-0-
*12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	119	1	2834	2	N	-0-					-0-
*01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	146	1	3149	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	4402	X	4316	-0-	-86	-0-	195	1	4119	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
09	4260	X	4074	-0-	-186	-0-	182	1	3892	2	Y	-0-	2	1			3
10	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	176	1	3900	2	Y	-0-	2	1			1
11	4230	X	3798	-0-	-432	-0-	159	1	3638	2	Y	1					2
							1	9									
12	4371	X	3759	-0-	-612	-0-	151	1	3608	2	Y	-0-					2
01	4309	X	3763	-0-	-546	-0-	166	1	3595	2	Y	2	1	1			3
							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	6479	X	5671	-0-	-808	-0-	256	1	5413	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
09	6270	X	4942	-0-	-1328	-0-	221	1	4721	2	Y	-0-	2	1			9
10	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	235	1	5210	2	Y	-0-	2	1			7
11	5940	X	5099	-0-	-841	-0-	213	1	4885	2	Y	1					8
							1	9									
12	6138	X	4505	-0-	-1633	-0-	181	1	4324	2	Y	-0-					8
01	5673	X	4341	-0-	-1332	-0-	192	1	4146	2	Y	3	2	1			10
							3	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 2 C	RRCID -> 124004	COMPL. DATE 02/25/1987					TOTAL DEPTH 14385		PERF.11304 - 11537			
08	1023	N	106	-0-	-917	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	2	N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	2	N	-0-					-0-
01	465	N	278	-0-	-187	-0-	12	1	266	2	N	-0-					-0-
	BUSTAMANTE GAS UNIT 1				WELL #: 2 C	RRCID -> 124101	COMPL. DATE 04/24/1987					TOTAL DEPTH 14200		PERF.10666 - 10705			
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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			
08	5828	X	5799	-0-	-29	-0-	262	1	5537	2	N	-0-					-0-
09	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	254	1	5440	2	N	-0-					-0-
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	203	1	4494	2	N	-0-					-0-
11	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	250	1	5739	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5814	-0-	-76	-0-	234	1	5580	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5358	-0-	-532	-0-	237	1	5121	2	N	-0-					-0-
	GARZA, L. "5"				WELL #: 5	RRCID -> 124674	COMPL. DATE 07/13/1987					TOTAL DEPTH 14357		PERF.11108 - 11128			
08	1984	N	1181	-0-	-803	-0-	53	1	1127	2	Y	1					3
							1	9									
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	63	1	1344	2	Y	-0-	1	1			2
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	53	1	1167	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1110	N	418	-0-	-692	-0-	17	1	400	2	Y	1					3
							1	9									
12	1147	N	209	-0-	-938	-0-	8	1	201	2	Y	-0-					3
01	1147	N	396	-0-	-751	-0-	17	1	378	2	Y	1					5
							1	9									
	GARZA "D" GAS UNIT				WELL #: 1 C	RRCID -> 124683	COMPL. DATE 06/30/1987					TOTAL DEPTH 13960		PERF.11050 - 11120			
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	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	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	117 1	1 9	2483	2	Y	1					1
09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	114	1	2449	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	124	1	2740	2	Y	-0-					-0-
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	98	1	2241	2	Y	-0-					-0-
*12	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	119	1	2841	2	Y	-0-					-0-
*01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	106 1	1 9	2292	2	Y	1	1	1			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	2842	-0-	-1126	-0-	187	1	2655	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	2382	-0-	-1668	-0-	170	1	2212	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	2047	-0-	-2293	-0-	139	1	1908	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	2594	-0-	-1606	-0-	186	1	2408	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	2813	-0-	-1527	-0-	211	1	2602	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2618	-0-	-234	-0-	222	1	2396	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 126081 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	33	1	708	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	31	1	669	2	Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	682	-0-	-38	-0-	28	1	654	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	28	1	655	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	30	1	640	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	620	N	540	-0-	-80	-0-	24	1	516	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	26	1	555	2	Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	2	Y	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	31	1	712	2	Y	-0-					-0-
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	31	1	732	2	Y	-0-					-0-
*01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	35	1	761	2	Y	-0-					-0-

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	44	1	940	2	Y	1					5
							1	9									
09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	124	1	2651	2	Y	-0-	1	1			4
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	34	1	743	2	Y	-0-	1	1			3
11	780	N	361	-0-	-419	-0-	15	1	345	2	Y	1					4
							1	9									
12	806	N	346	-0-	-460	-0-	14	1	332	2	Y	-0-					4
01	775	N	407	-0-	-368	-0-	18	1	389	2	Y	-0-					5

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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.		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-

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-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310

08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	X	5	-0-	4	4	5	2			N	-0-					-0-
10	1	X	5	-0-	4	8	5	2			N	-0-					-0-
11	5	X	5	-0-	-0-	8	5	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4	-0-	4	12	4	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	7	-0-	7	19	1	1	6	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

08	6355	X	3329	-0-	-3026	-0-	150	1	3176	2	Y	3	1	1			8
							3	9									
09	5940	X	1775	-0-	-4165	-0-	79	1	1696	2	Y	-0-	2	1			6
10	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	77	1	1704	2	Y	-0-	2	1			4
11	3540	X	1707	-0-	-1833	-0-	71	1	1635	2	Y	1					5
							1	9									
12	3658	X	1776	-0-	-1882	-0-	72	1	1704	2	Y	-0-					5
01	3317	X	1741	-0-	-1576	-0-	77	1	1661	2	Y	3	2	1			7
							3	9									

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	36	1	764	2	N	-0-					-0-
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	24	1	519	2	N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	46	1	1048	2	N	-0-					-0-
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	2	N	-0-					-0-
01	868	N	682	-0-	-186	-0-	30	1	652	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	36	1	765	2	N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	35	1	759	2	N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	35	1	784	2	N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	34	1	774	2	N	-0-					-0-
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	32	1	766	2	N	-0-					-0-
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	36	1	767	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 #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	89	-0-	-601	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	45	1	999	2	Y	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	Y	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	Y	-0-					-0-
*01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	59	1	1279	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	121	1	2550	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2550	N	2147	-0-	-403	-0-	96	1	2051	2	Y	-0-					-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	103	1	2279	2	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2307	-0-	-243	-0-	96	1	2211	2	Y	-0-					-0-
*12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	97	1	2306	2	Y	-0-					-0-
*01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	106	1	2289	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAISY WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	4278	X	4122	-0-	-156	-0-	186	1	3934	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	185	1	3958	2	Y	-0-	1	1			3
10	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	176	1	3896	2	Y	-0-	2	1			1
11	4080	X	3846	-0-	-234	-0-	161	1	3684	2	Y	1					2
							1	9									
*12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	176	1	4184	2	Y	-0-					2
*01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	190	1	4108	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131663 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050

08	341	N	304	-0-	-37	-0-	14	1	290	2	N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	13	1	285	2	N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	12	1	285	2	N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	12	1	290	2	N	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	94	1	1340	2	N	-0-					-0-
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	118	1	1527	2	N	-0-					-0-
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	127	1	1740	2	N	-0-					-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	111	1	1437	2	N	-0-					-0-
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	97	1	1197	2	N	-0-					-0-
*01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	110	1	1181	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1599	-0-	-385	-0-	72	1	1527	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1512	-0-	-348	-0-	68	1	1444	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	73	1	1620	2	N	-0-					-0-
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	72	1	1658	2	N	-0-					-0-
*12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	75	1	1797	2	N	-0-					-0-
*01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	107	1	2305	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2489	-0-	-4641	-0-	112	1	2377	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	4177	-0-	-2153	-0-	187	1	3990	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	5559	-0-	-982	-0-	240	1	5319	2	N	-0-					-0-
11	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	288	1	6619	2	N	-0-					-0-
*12	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	271	1	6449	2	N	-0-					-0-
*01	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	285	1	6171	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	X	820	-0-	-575	-0-	37	1	781	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	1290	X	970	-0-	-320	-0-	43	1	927	2	Y	-0-	1	1			1
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	42	1	925	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	38	1	883	2	Y	1					1
							1	9									
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	47	1	1114	2	Y	-0-					1
*01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	46	1	1003	2	Y	2	1	1			2
							2	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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	695	2	N	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	41	1	876	2	N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	2	N	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	52	1	1202	2	N	-0-					-0-
*12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	70	1	1670	2	N	-0-					-0-
*01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	67	1	1443	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2573	X	1319	-0-	-1254	-0-	60 1	1 9	1258	2	Y	1					2
09	2250	X	1235	-0-	-1015	-0-	55	1	1180	2	Y	-0-	1	1			1
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	49	1	1092	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1290	N	1055	-0-	-235	-0-	44	1	1011	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1044	-0-	-227	-0-	42	1	1002	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	962	-0-	-185	-0-	42 2	1 9	918	2	Y	2	1	1			1

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					-0-
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	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	124	N	49	-0-	-75	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	N	-0-					-0-
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	N	-0-					-0-
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	N	-0-					-0-
09	210	N	16	-0-	-194	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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

08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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 #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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 #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

08	9083	X	6100	-0-		-2983	-0-	275	1	5821	2	Y	4	2	1			13
								4	9									
09	8250	X	5718	-0-		-2532	-0-	255	1	5463	2	Y	-0-	4	1			9
10	6938	X	6938	-0-		-0-	-0-	299	1	6638	2	Y	1	4	1			6
								1	9									
11	6780	X	5338	-0-		-1442	-0-	223	1	5113	2	Y	2					8
								2	9									
12	7006	X	5793	-0-		-1213	-0-	233	1	5560	2	Y	-0-					8
01	6944	X	6016	-0-		-928	-0-	266	1	5743	2	Y	6	3	1			13
								7	9									

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

08	2974	N	2974	-0-		-0-	-0-	196	1	2778	2	N	-0-					-0-
09	2929	N	2929	-0-		-0-	-0-	209	1	2720	2	N	-0-					-0-
10	2796	N	2796	-0-		-0-	-0-	190	1	2606	2	N	-0-					-0-
11	2425	N	2425	-0-		-0-	-0-	174	1	2251	2	N	-0-					-0-
*12	2355	N	2355	-0-		-0-	-0-	176	1	2179	2	N	-0-					-0-
*01	2148	N	2148	-0-		-0-	-0-	182	1	1966	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 #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	551	1	7825	2	N	-0-			-0-
09	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	584	1	7581	2	N	-0-			-0-
10	8370	X	6980	-0-	-1390	-0-	474	1	6506	2	N	-0-			-0-
11	8100	X	5422	-0-	-2678	-0-	389	1	5033	2	N	-0-			-0-
12	8370	X	4693	-0-	-3677	-0-	351	1	4342	2	N	-0-			-0-
01	8370	X	4941	-0-	-3429	-0-	420	1	4521	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	2	N	-0-			-0-
09	390	N	296	-0-	-94	-0-	21	1	275	2	N	-0-			-0-
10	372	N	289	-0-	-83	-0-	20	1	269	2	N	-0-			-0-
11	450	N	359	-0-	-91	-0-	26	1	333	2	N	-0-			-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	348	2	N	-0-			-0-
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	29	1	312	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	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 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	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-

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	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	74	1	1048	2	N	-0-			-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	73	1	954	2	N	-0-			-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	68	1	932	2	N	-0-			-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	58	1	748	2	N	-0-			-0-
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	62	1	765	2	N	-0-			-0-
*01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	66	1	714	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	341	N	236	-0-	-105	-0-	16	1	220	2	N	-0-			-0-
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	21	1	271	2	N	-0-			-0-
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	20	1	274	2	N	-0-			-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	N	-0-			-0-
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	20	1	251	2	N	-0-			-0-
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	21	1	230	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 #: 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 (-)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-
	BERNARDO GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 151365		COMPL. DATE 09/06/1994				TOTAL DEPTH 11600		PERF.10502 - 11212			
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	240	1	3406	2	N	-0-					-0-
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	238	1	3095	2	N	-0-					-0-
10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	216	1	2962	2	N	-0-					-0-
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	201	1	2599	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2667	-0-	-30	-0-	200	1	2467	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2462	-0-	-235	-0-	209	1	2253	2	N	-0-					-0-
	FLORES, L.G.				WELL #: 16 C	RRCID -> 151453		COMPL. DATE 08/27/1994				TOTAL DEPTH 14000		PERF.10340 - 11005			
08	3503	X	3154	-0-	-349	-0-	142	1	3010	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
09	3390	X	2868	-0-	-522	-0-	128	1	2740	2	Y	-0-	1	1			4
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	123	1	2736	2	Y	-0-	2	1			2
11	3210	X	2550	-0-	-660	-0-	106	1	2443	2	Y	1					3
							1	9									
12	3317	X	2455	-0-	-862	-0-	99	1	2356	2	Y	-0-					3
01	3162	X	2725	-0-	-437	-0-	120	1	2603	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
	BERNARDO GAS UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 151636		COMPL. DATE 02/05/2011				TOTAL DEPTH 11600		PERF.10486 - 10676			
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	231	1	3284	2	N	-0-					-0-
09	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	346	1	4499	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2441	-0-	-349	-0-	166	1	2275	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2114	-0-	-586	-0-	152	1	1962	2	N	-0-					-0-
*12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	318	1	3924	2	N	-0-					-0-
*01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	302	1	3249	2	N	-0-					-0-
	RODRIGUEZ GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 151931		COMPL. DATE 11/05/1994				TOTAL DEPTH 14433		PERF.10676 - 11346			
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	20	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	17	1	390	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	17	1	402	2	Y	-0-					-0-
*01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	Y	-0-					-0-
	EMMA				WELL #: 2	RRCID -> 152428		COMPL. DATE 12/14/2009				TOTAL DEPTH 11600		PERF.10671 - 11121			
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	44	1	625	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	609	-0-	-111	-0-	44	1	565	2	Y	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	41	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	523	-0-	-137	-0-	38	1	485	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	571	-0-	-49	-0-	43	1	528	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	389	-0-	-231	-0-	33	1	356	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-					-0-
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	14632	X	11519	-0-	-3113	-0-	520	1	10999	2	N	-0-					-0-
09	12000	X	10957	-0-	-1043	-0-	489	1	10468	2	N	-0-					-0-
10	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	550	1	12206	2	N	-0-					-0-
11	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	510	1	11692	2	N	-0-					-0-
*12	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	470	1	11203	2	N	-0-					-0-
01	12741	X	12718	-0-	-23	-0-	562	1	12156	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	91	1	1929	2	Y	1					5
							1	9									
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	94	1	2002	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	90	1	2003	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	85	1	1959	2	Y	1					6
							1	9									
*12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	82	1	1943	2	Y	1					7
							1	9									
01	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	87	1	1886	2	Y	1					8
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	38	1	815	2	N	-0-					-0-
09	900	N	856	-0-	-44	-0-	38	1	818	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	786	-0-	-237	-0-	34	1	752	2	N	-0-					-0-
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	84	1	1919	2	N	-0-					-0-
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	50	1	1197	2	N	-0-					-0-
*01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	772	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-

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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	30	1	628	2	Y	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	2	Y	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	597	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	569	-0-	-61	-0-	24	1	545	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	415	-0-	-143	-0-	17	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	419	-0-	-201	-0-	19	1	400	2	Y	-0-					-0-

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	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	53	1	1116	2	Y	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	1085	2	Y	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	50	1	1114	2	Y	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	47	1	1076	2	Y	-0-					-0-
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	49	1	1055	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	81	1	1712	2	N	-0-					-0-
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	70	1	1507	2	N	-0-					-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	72	1	1606	2	N	-0-					-0-
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	61	1	1392	2	N	-0-					-0-
*12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	57	1	1360	2	N	-0-					-0-
*01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	54	1	1159	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 #: 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	4371	X	3323	-0-	-1048	-0-	150	1	3171	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
09	4230	X	3169	-0-	-1061	-0-	142	1	3027	2	Y	-0-	1	1			3
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	148	1	3271	2	Y	-0-	2	1			1
11	3420	X	3223	-0-	-197	-0-	135	1	3087	2	Y	1					2
							1	9									
12	3472	X	3337	-0-	-135	-0-	134	1	3203	2	Y	-0-					2
01	3410	X	3168	-0-	-242	-0-	140	1	3026	2	Y	2	1	1			3
							2	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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	30	1	409	2	N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-					-0-
01	434	N	212	-0-	-222	-0-	18	1	194	2	N	-0-					-0-

ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	2	Y	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	Y	-0-					-0-
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	Y	1					1
							1	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		-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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	3763	X	2287	-0-	-1476	-0-	103	1	2182	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
09	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	85	1	1812	2	Y	-0-	1	1			3
10	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	85	1	1891	2	Y	-0-	2	1			1
11	2760	X	1807	-0-	-953	-0-	75	1	1731	2	Y	1					3
							1	9									
12	2697	X	1624	-0-	-1073	-0-	65	1	1559	2	Y	-0-					3
01	2294	X	1518	-0-	-776	-0-	67	1	1448	2	Y	3	1	1			6
							3	9									

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	51	1	1096	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	24	1	522	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	456	-0-	-114	-0-	19	1	437	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	464	-0-	-125	-0-	19	1	445	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	385	-0-	-173	-0-	17	1	367	2	Y	1					1
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1641	-0-	-560	-0-	74	1	1566	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	97	1	2069	2	Y	-0-					-0-
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	97	1	2148	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	90	1	2070	2	Y	-0-					-0-
*12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	98	1	2330	2	Y	-0-					-0-
*01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	98	1	2125	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	13	1	162	2	N	-0-					-0-
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
12	186	N	117	-0-	-69	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	1819	-0-	-971	-0-	82	1	1736	2	Y	1					1
							1	9									
09	2700	X	1697	-0-	-1003	-0-	76	1	1621	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	89	1	1977	2	Y	-0-					-0-
11	2190	X	773	-0-	-1417	-0-	32	1	741	2	Y	-0-					-0-
*12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	96	1	2289	2	Y	-0-					-0-
*01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	118	1	2545	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	2	Y	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	26	1	560	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	27	1	589	2	Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	492	-0-	-128	-0-	20	1	472	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	520	-0-	-100	-0-	23	1	497	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	5084	X	4945	-0-	-139	-0-	223	1	4720	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
09	4920	X	4686	-0-	-234	-0-	209	1	4476	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
10	5270	X	4639	-0-	-631	-0-	200	1	4438	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
11	5100	X	4654	-0-	-446	-0-	194	1	4459	2	Y	1					9
							1	9									
12	4960	X	4350	-0-	-610	-0-	175	1	4175	2	Y	-0-					9
01	4960	X	3675	-0-	-1285	-0-	162	1	3511	2	Y	2	1	1			11
							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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					85
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					85
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					85
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	7	1			78

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	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	105	1	2214	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2121	-0-	-69	-0-	95	1	2026	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2015	-0-	-403	-0-	87	1	1928	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	1961	-0-	-289	-0-	82	1	1879	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2082	-0-	-119	-0-	84	1	1998	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	84	1	1819	2	N	-0-					-0-

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	713	N	598	-0-	-115	-0-	27	1	571	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	452	-0-	-238	-0-	20	1	432	2	Y	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	783	2	Y	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	38	1	878	2	Y	-0-					-0-
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	26	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	487	-0-	-319	-0-	22	1	465	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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	61	1	1293	2	N	-0-					-0-
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	54	1	1165	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	48	1	1063	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	45	1	1031	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	48	1	1130	2	N	-0-					-0-
*01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	51	1	1101	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	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	90	1	1904	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	63	1	1349	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	60	1	1331	2	N	-0-					-0-
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	81	1	1862	2	N	-0-					-0-
*12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	92	1	2186	2	N	-0-					-0-
*01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	84	1	1805	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	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	297	1	4218	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	4039	-0-	-191	-0-	289	1	3750	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3989	-0-	-475	-0-	271	1	3718	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3517	-0-	-863	-0-	252	1	3265	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	3562	-0-	-964	-0-	267	1	3295	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3787	-0-	-739	-0-	322	1	3465	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	1579	-0-	-33	-0-	71	1	1508	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	67	1	1439	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	61	1	1359	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	59	1	1343	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	58	1	1381	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	61	1	1325	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	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	82	1	1744	2	N	1					1
							1	9									
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	47	1	995	2	N	-0-	1	1			-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	32	1	702	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	468	-0-	-552	-0-	20	1	448	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	436	-0-	-618	-0-	18	1	418	2	N	-0-					-0-
01	744	N	414	-0-	-330	-0-	18	1	395	2	N	1					1
							1	9									

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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	988	2	N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	40	1	863	2	N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	46	1	1010	2	N	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	45	1	1023	2	N	-0-					-0-
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	50	1	1191	2	N	-0-					-0-
*01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	40	1	871	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183308 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1104	-0-	-601	-0-	50	1	1053	2	Y	1					1
							1	9									
09	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	50	1	1070	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	48	1	1067	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	43	1	980	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	42	1	1011	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	48	1	1047	2	Y	1					1
							1	9									

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	93	1	1960	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1953	-0-	-57	-0-	87	1	1866	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1943	-0-	-134	-0-	84	1	1859	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1868	-0-	-112	-0-	78	1	1790	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	78	1	1855	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	85	1	1834	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

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	5146	X	4981	-0-	-165	-0-	225	1	4753	2	Y	3	1	1			14
							3	9									
09	5130	X	4755	-0-	-375	-0-	212	1	4543	2	Y	-0-	2	1			12
10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	207	1	4584	2	Y	-0-	2	1			10
11	4980	X	4643	-0-	-337	-0-	194	1	4448	2	Y	1					11
							1	9									
*12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	210	1	5012	2	Y	-0-					11
*01	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	260	1	5614	2	Y	3	2	1			13
							3	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1488	N	962	-0-	-526	-0-	43	1	918	2	Y	1					1
							1	9									
09	1590	N	1133	-0-	-457	-0-	51	1	1082	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	41	1	913	2	Y	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	47	1	1081	2	Y	-0-					-0-
*12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	58	1	1390	2	Y	-0-					-0-
*01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	53	1	1155	2	Y	1					1
							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	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	47	1	983	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	45	1	967	2	Y	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	46	1	1012	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	987	-0-	-3	-0-	41	1	946	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	831	-0-	-223	-0-	33	1	798	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	939	-0-	-115	-0-	42	1	897	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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	41	1	873	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	643	-0-	-197	-0-	29	1	614	2	Y	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	36	1	798	2	Y	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	55	1	1260	2	Y	-0-					-0-
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	40	1	948	2	Y	-0-					-0-
*01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	52	1	1128	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	88	1	1853	2	Y	1					1
							1	9									
09	2700	X	1675	-0-	-1025	-0-	75	1	1600	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	73	1	1615	2	Y	-0-					-0-
11	2580	X	1465	-0-	-1115	-0-	61	1	1404	2	Y	-0-					-0-
12	2449	X	1816	-0-	-633	-0-	73	1	1743	2	Y	-0-					-0-
01	1953	X	1688	-0-	-265	-0-	75	1	1612	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190249 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	15	1	355	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	15	1	367	2	Y	-0-					-0-
*01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3160	-0-	-684	-0-	143	1	3017	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2901	-0-	-549	-0-	130	1	2771	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2786	-0-	-779	-0-	120	1	2666	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3280	-0-	-170	-0-	137	1	3143	2	N	-0-					-0-
*12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	138	1	3286	2	N	-0-					-0-
*01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	146	1	3156	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	816	2	Y	1					1
							1	9									
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	60	1	1291	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	57	1	1272	2	Y	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	56	1	1276	2	Y	-0-					-0-
*12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	60	1	1421	2	Y	-0-					-0-
*01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	67	1	1455	2	Y	1					1
							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	5301	X	5156	-0-	-145	-0-	233	1	4920	2	Y	3	1	1			9
							3	9									
09	5130	X	3998	-0-	-1132	-0-	179	1	3819	2	Y	-0-	2	1			7
10	5301	X	1977	-0-	-3324	-0-	85	1	1892	2	Y	-0-	2	1			5
11	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	220	1	5046	2	Y	1					6
							1	9									
12	5146	X	4541	-0-	-605	-0-	183	1	4358	2	Y	-0-					6
01	5146	X	4310	-0-	-836	-0-	190	1	4117	2	Y	3	1	1			9
							3	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	2852	X	564	-0-	-2288	-0-	25	1	538	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2580	X	527	-0-	-2053	-0-	24	1	503	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	177	-0-	-363	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	21	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	328	-0-	-106	-0-	14	1	312	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191644 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	91	1	1925	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	74	1	1581	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	94	1	2076	2	Y	-0-					-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	85	1	1947	2	Y	-0-					-0-
*12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	75	1	1777	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	672	-0-	-1219	-0-	30	1	641	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191679 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	60	1	1260	2	Y	1					1
							1	9									
09	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	50	1	1066	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	58	1	1283	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1005	-0-	-255	-0-	42	1	963	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	865	-0-	-282	-0-	35	1	830	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1111	-0-	-191	-0-	49	1	1061	2	Y	1					1
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	434	N	352	-0-	-82	-0-	16	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	12	1	286	2	Y	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	Y	-0-					-0-
*01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193096 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	50	1	1054	2	Y	1					1
							1	9									
09	1080	N	899	-0-	-181	-0-	40	1	859	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	48	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	747	-0-	-333	-0-	31	1	716	2	Y	-0-					-0-
*12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	47	1	1116	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	963	-0-	-153	-0-	43	1	919	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	12152	X	10850	-0-	-1302	-0-	490	1	10360	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	10231	-0-	-989	-0-	457	1	9774	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	9741	-0-	-1574	-0-	420	1	9321	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	9172	-0-	-1328	-0-	383	1	8789	2	N	-0-					-0-
*12	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	438	1	10427	2	N	-0-					-0-
*01	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	508	1	10991	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	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
*12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	43	1	1021	2	Y	-0-					-0-
*01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	585	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	372	N	337	-0-	-35	-0-	22	1	315	2	N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	20	1	260	2	N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	33	1	447	2	N	-0-					-0-
11	330	N	221	-0-	-109	-0-	16	1	205	2	N	-0-					-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	32	1	396	2	N	-0-					-0-
01	465	N	248	-0-	-217	-0-	21	1	227	2	N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	183	1	3874	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
09	3870	X	3718	-0-	-152	-0-	166	1	3552	2	Y	-0-	2	1			4
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	161	1	3569	2	Y	-0-	2	1			2
11	3930	X	3698	-0-	-232	-0-	154	1	3543	2	Y	1					3
							1	9									
12	4061	X	3790	-0-	-271	-0-	153	1	3637	2	Y	-0-					3
01	4061	X	3690	-0-	-371	-0-	163	1	3525	2	Y	2	1	1			4
							2	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	788	2	Y	-0-					-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	51	1	1101	2	Y	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	58	1	1286	2	Y	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	47	1	1070	2	Y	-0-					-0-
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	39	1	931	2	Y	-0-					-0-
*01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	46	1	996	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

08	8618	X	5352	-0-	-3266	-0-	242	1	5110	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	6618	-0-	-1722	-0-	296	1	6322	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	6445	-0-	-1646	-0-	278	1	6167	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6539	-0-	-481	-0-	273	1	6266	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6655	-0-	-599	-0-	268	1	6387	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6403	-0-	-448	-0-	283	1	6120	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380

08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	34	1	729	2	N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	2	N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	27	1	631	2	N	-0-					-0-
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	28	1	658	2	N	-0-					-0-
*01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	663	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854

08	5239	X	3505	-0-	-1734	-0-	231	1	3274	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	2871	-0-	-2019	-0-	205	1	2666	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	3387	-0-	-1511	-0-	230	1	3157	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	3696	-0-	-954	-0-	265	1	3431	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4177	-0-	-163	-0-	313	1	3864	2	N	-0-					-0-
*01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	360	1	3881	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791

08	4030	X	3681	-0-	-349	-0-	166	1	3513	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
09	3780	X	3633	-0-	-147	-0-	162	1	3471	2	Y	-0-	1	1			10
10	3875	X	3755	-0-	-120	-0-	162	1	3593	2	Y	-0-	2	1			8
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	159	1	3639	2	Y	1					9
							1	9									
*12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	159	1	3783	2	Y	-0-					9
01	3751	X	3647	-0-	-104	-0-	161	1	3484	2	Y	2	1	1			10
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226

08	2945	X	1736	-0-	-1209	-0-	78	1	1657	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
09	2700	X	2375	-0-	-325	-0-	106	1	2269	2	Y	-0-	1	1			11
10	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	105	1	2337	2	Y	-0-					11
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	106	1	2444	2	Y	-0-					11
*12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	102	1	2442	2	Y	-0-					11
*01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	105	1	2262	2	Y	2	1	1			12
							2	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	2	Y	-0-			-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	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	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	158	1	3332	2	N	-0-			-0-
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	175	1	3753	2	N	-0-			-0-
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	149	1	3308	2	N	-0-			-0-
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	122	1	2797	2	N	-0-			-0-
*12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	124	1	2957	2	N	-0-			-0-
*01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	122	1	2632	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	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-			-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-			-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	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	279	N	208	-0-	-71	-0-	14	1	194	2	N	-0-			-0-
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	16	1	208	2	N	-0-			-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	N	-0-			-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	N	-0-			-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	N	-0-			-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	22	1	233	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	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	106	1	1500	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	982	-0-	-638	-0-	70	1	912	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	970	-0-	-704	-0-	66	1	904	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1309	-0-	-251	-0-	94	1	1215	2	N	-0-			-0-
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	85	1	1045	2	N	-0-			-0-
*01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	85	1	918	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	N	-0-			-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	402	2	N	-0-			-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	42	1	572	2	N	-0-			-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	29	1	372	2	N	-0-			-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	38	1	465	2	N	-0-			-0-
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	35	1	381	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2919	-0-	-243	-0-	132	1	2786	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	3060	X	2776	-0-	-284	-0-	124	1	2652	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	117	1	2602	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2652	-0-	-258	-0-	111	1	2541	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	115	1	2735	2	Y	-0-					-0-
*01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	130	1	2803	2	Y	2	1	1			1
							2	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	868	N	671	-0-	-197	-0-	30	1	641	2	Y	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	33	1	699	2	Y	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	32	1	719	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	559	-0-	-101	-0-	23	1	536	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	646	-0-	-98	-0-	26	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	389	-0-	-355	-0-	17	1	371	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	208	1	4986	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5006	-0-	-1444	-0-	206	1	4800	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	4453	-0-	-2212	-0-	178	1	4275	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	4611	-0-	-1839	-0-	170	1	4441	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4500	-0-	-1080	-0-	169	1	4331	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	3746	-0-	-1462	-0-	135	1	3611	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		148	-0-	148	543	6	1	142	2	N	-0-					14
09	691	X	148	-0-	-543	-0-	6	1	142	2	N	-0-					14
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	2	N	-0-					14
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	3	1	92	2	N	-0-					14
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	4	1	94	2	N	-0-					14
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	N	-0-					14

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	1364	N	882	-0-	-482	-0-	40	1	842	2	Y	-0-					2
09	810	N	671	-0-	-139	-0-	30	1	641	2	Y	-0-					2
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	645	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	47	1	1079	2	Y	1					1
							1	9									
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	36	1	851	2	Y	-0-					1
*01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	55	1	1187	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	74	1	1043	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	73	1	946	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	949	-0-	-508	-0-	64	1	885	2	N	-0-					-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	158	1	2048	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	77	1	953	2	N	-0-					-0-
*01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	110	1	1190	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	969	-0-	-85	-0-	64	1	905	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	969	-0-	-111	-0-	69	1	900	2	N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	71	1	969	2	N	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	79	1	1019	2	N	-0-					-0-
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	82	1	1011	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	997	-0-	-57	-0-	85	1	912	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	68	1	1638	2	N	-0-					17
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	64	1	1485	2	N	-0-					17
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	59	1	1412	2	N	-0-					17
11	1650	N	1328	-0-	-322	-0-	49	1	1278	2	N	1					18
							1	9									
12	1643	N	1382	-0-	-261	-0-	51	1	1321	2	N	9					27
							10	9									
*01	1457	N	850	-0-	-607	-0-	31	1	819	2	N	-0-	4	6			23

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	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	106	1	2233	2	Y	1					1
							1	9									
09	2040	N	1915	-0-	-125	-0-	86	1	1829	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2449	N	1706	-0-	-743	-0-	74	1	1632	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1080	-0-	-1170	-0-	45	1	1035	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1320	-0-	-664	-0-	53	1	1267	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	908	-0-	-797	-0-	40	1	867	2	Y	1					1
							1	9									

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	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	15	1	348	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	15	1	359	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	16	1	355	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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

08	2604	X	2415	-0-	-189	-0-	109 1 1 9	2305	2	Y	1	1	1		1
09	2370	X	2349	-0-	-21	-0-	105	1	2244	2	Y	-0-	1	1		-0-
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	110	1	2438	2	Y	-0-				-0-
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	102	1	2337	2	Y	-0-				-0-
*12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	98	1	2336	2	Y	-0-				-0-
01	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	102 1 2 9		2207	2	Y	2	1	1		1

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	N	-0-				-0-
09	420	N	295	-0-	-125	-0-	21	1	274	2	N	-0-				-0-
10	465	N	297	-0-	-168	-0-	20	1	277	2	N	-0-				-0-
11	390	N	330	-0-	-60	-0-	24	1	306	2	N	-0-				-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	21	1	258	2	N	-0-				-0-
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	386	2	N	-0-				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	44	1	627	2	N	-0-				-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	-0-				-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	45	1	615	2	N	-0-				-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	55	1	705	2	N	-0-				-0-
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	52	1	648	2	N	-0-				-0-
01	651	N	608	-0-	-43	-0-	52	1	556	2	N	-0-				-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

08	7874	X	5881	-0-	-1993	-0-	387	1	5494	2	N	-0-				-0-
09	7410	X	5092	-0-	-2318	-0-	364	1	4728	2	N	-0-				-0-
10	7037	X	5353	-0-	-1684	-0-	364	1	4989	2	N	-0-				-0-
11	6810	X	5251	-0-	-1559	-0-	377	1	4874	2	N	-0-				-0-
*12	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	542	1	6693	2	N	-0-				-0-
*01	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	567	1	6107	2	N	-0-				-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	151	1	3605	2	N	-0-				-0-
09	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	153	1	3575	2	N	-0-				-0-
10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	145	1	3489	2	N	-0-				-0-
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	132	1	3449	2	N	-0-				-0-
*12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	132	1	3405	2	N	-0-				-0-
*01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	131	1	3510	2	N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	57	1	1208	2	Y	1					1
							1	9									
09	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	60	1	1279	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	52	1	1151	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	51	1	1163	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	48	1	1143	2	Y	-0-					-0-
*01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	63	1	1369	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	11	1	261	2	Y	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	2	Y	-0-					-0-
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	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	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	63	1	1330	2	Y	1					1
							1	9									
09	1320	N	1083	-0-	-237	-0-	48	1	1035	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	46	1	1009	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1088	-0-	-262	-0-	45	1	1043	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	43	1	1021	2	Y	-0-					-0-
*01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	51	1	1092	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

08	2604	X	2545	-0-	-59	-0-	115	1	2429	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
09	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	121	1	2594	2	Y	-0-	1	1			7
10	2635	X	2580	-0-	-55	-0-	111	1	2469	2	Y	-0-					7
11	2550	X	2085	-0-	-465	-0-	87	1	1998	2	Y	-0-					7
12	2821	X	2393	-0-	-428	-0-	96	1	2297	2	Y	-0-					7
01	2821	X	2171	-0-	-650	-0-	96	1	2073	2	Y	2	1	1			8
							2	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	85	1	2035	2	N	-0-					-0-
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	107	1	2491	2	N	28					28
							31	9									
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	86	1	2068	2	N	23					51
							25	9									
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	62	1	1609	2	N	-0-					51
*12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	86	1	2204	2	N	-0-					51
*01	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	54	1	1444	2	N	-0-	51	6			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040

08	558	N	464	-0-	-94	-0-	21	1	443	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	19	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	389	-0-	-61	-0-	16	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	356	-0-	-78	-0-	14	1	342	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	94	-0-	-309	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	149	2	Y	1					5
							1	9									
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	Y	1					6
							1	9									
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					6
01	155	N	53	-0-	-102	-0-	2	1	50	2	Y	1					8
							1	9									

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	1333	N	893	-0-	-440	-0-	40	1	852	2	Y	1					1
							1	9									
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	64	1	1358	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	2	Y	-0-					-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	46	1	1050	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	456	-0-	-629	-0-	18	1	438	2	Y	-0-					-0-
*01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	62	1	1342	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1193	-0-	-636	-0-	54	1	1138	2	Y	1					1
							1	9									
09	2040	N	1230	-0-	-810	-0-	55	1	1175	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	101	1	2238	2	Y	-0-					-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	67	1	1537	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	51	1	1216	2	Y	-0-					-0-
*01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	83	1	1805	2	Y	1					1
							1	9									

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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	2	Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	2	Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	369	-0-	-81	-0-	15	1	354	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	377	-0-	-88	-0-	15	1	362	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	17	1	357	2	Y	-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	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	226	1	5413	2	N	-0-					-0-
09	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	81	1	1887	2	N	-0-					-0-
10	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	71	1	1693	2	N	42					42
							46	9									
11	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	53	1	1386	2	N	-0-					42
*12	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	40	1	1018	2	N	-0-					42
*01	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	488	1	13062	2	N	-0-	42	6			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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	3100	X	2455	-0-	-645	-0-	98	1	2357	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2284	-0-	-716	-0-	94	1	2190	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2075	-0-	-1025	-0-	83	1	1979	2	N	12					12
							13	9									
11	2940	X	1833	-0-	-1107	-0-	68	1	1765	2	N	-0-					12
12	2449	X	1674	-0-	-775	-0-	63	1	1611	2	N	-0-					12
01	2449	X	1108	-0-	-1341	-0-	40	1	1068	2	N	-0-					12

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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	35	1	841	2	N	-0-					-0-
09	870	N	836	-0-	-34	-0-	34	1	802	2	N	-0-					-0-
10	992	N	841	-0-	-151	-0-	34	1	807	2	N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	33	1	850	2	N	-0-					-0-
12	868	N	867	-0-	-1	-0-	32	1	813	2	N	20					20
							22	9									
*01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	32	1	846	2	N	-0-	20	6			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	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	1023	N	770	-0-	-253	-0-	35	1	735	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	769	-0-	-401	-0-	34	1	735	2	N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	46	1	1020	2	N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	945	2	N	-0-					-0-
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	41	1	983	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	747	-0-	-307	-0-	33	1	714	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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	32	1	685	2	Y	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	Y	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	32	1	709	2	Y	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	31	1	721	2	Y	-0-					-0-
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	748	2	Y	-0-					-0-
*01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	726	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	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	51	1	1070	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	48	1	1023	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	47	1	1037	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	933	-0-	-147	-0-	39	1	894	2	Y	-0-					-0-
*12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	50	1	1190	2	Y	-0-					-0-
*01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	64	1	1379	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	17	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	14	1	334	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	14	1	311	2	Y	-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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	2	N	-0-					-0-
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	425	2	N	202					202
							222	9									
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	202	6			-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	1116	N	603	-0-	-513	-0-	24	1	579	2	N	-0-					-0-
09	780	N	527	-0-	-253	-0-	21	1	488	2	N	16					16
							18	9									
10	775	N	556	-0-	-219	-0-	22	1	534	2	N	-0-					16
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	53	1	1397	2	N	-0-					16
*12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	49	1	1251	2	N	70					86
							77	9									
*01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	26	1	686	2	N	5					91
							6	9									

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	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	144	1	3041	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2795	-0-	-145	-0-	125	1	2670	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2561	-0-	-477	-0-	111	1	2450	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2567	-0-	-373	-0-	107	1	2460	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2332	-0-	-706	-0-	94	1	2238	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2586	-0-	-452	-0-	114	1	2472	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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	10	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	11	1	248	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	155	-0-	-124	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	99	1	2100	2	Y	1					1
							1	9									
09	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	93	1	1990	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	89	1	1967	2	Y	-0-					-0-
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	97	1	2225	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	76	1	1814	2	Y	-0-					-0-
*01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	115	1	2495	2	Y	1					1
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	1384	-0-	-352	-0-	62	1	1321	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1560	X	1223	-0-	-337	-0-	55	1	1168	2	Y	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	43	1	962	2	Y	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	59	1	1354	2	Y	-0-					-0-
*12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	63	1	1496	2	Y	-0-					-0-
*01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	59	1	1268	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	2077	N	1722	-0-	-355	-0-	78	1	1643	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1920	N	1569	-0-	-351	-0-	70	1	1499	2	Y	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	60	1	1339	2	Y	-0-					-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	74	1	1708	2	Y	-0-					-0-
*12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	71	1	1682	2	Y	-0-					-0-
*01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	81	1	1760	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5310	-0-	-363	-0-	240	1	5068	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
09	5460	X	5038	-0-	-422	-0-	225	1	4813	2	Y	-0-	2	1			5
10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	218	1	4828	2	Y	-0-	2	1			3
11	4950	X	4928	-0-	-22	-0-	206	1	4721	2	Y	1					4
							1	9									
12	5115	X	4993	-0-	-122	-0-	201	1	4792	2	Y	-0-					4
01	5115	X	5040	-0-	-75	-0-	223	1	4814	2	Y	3	1	1			7
							3	9									

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	217	N	174	-0-	-43	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	39	1	922	2	Y	-0-					-0-
*01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	556	2	Y	1					1
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	69	1	1450	2	Y	1					1
							1	9									
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	69	1	1475	2	Y	-0-					1
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	67	1	1495	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	76	1	1749	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	54	1	1285	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1003	-0-	-516	-0-	44	1	958	2	Y	1					1
							1	9									

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
09	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1525	-0-	-583	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
*12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
*01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		225	-0-	225	225	9	1	216	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		225	-0-	225	450	10	1	215	2	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	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1045	-0-	-275	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	166	-0-	-74	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
*01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	2	Y	-0-			-0-
09	780	N	734	-0-	-46	-0-	33	1	701	2	Y	-0-			-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	29	1	650	2	Y	-0-			-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	43	1	988	2	Y	-0-			-0-
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	45	1	1080	2	Y	-0-			-0-
*01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	49	1	1059	2	Y	-0-			-0-

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-			-0-
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-			-0-
11	2250	N	1297	-0-	-953	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
*12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
01	1891	N	891	-0-	-1000	-0-	891	2			N	-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-

LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

08	620	N	236	-0-	-384	-0-	236	2			Y	-0-			-0-
09	360	N	22	-0-	-338	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-			-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-			-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-			-0-
*01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-			-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	99	-0-	-261	-0-	4	1	95	2	Y	-0-			-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	Y	-0-			-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	400	2	Y	-0-			-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-			-0-
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	2	Y	-0-			-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	Y	-0-			-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	502	2	Y	-0-			-0-
11	570	N	407	-0-	-163	-0-	17	1	390	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	404	-0-	-216	-0-	16	1	388	2	Y	-0-			-0-
01	527	N	448	-0-	-79	-0-	20	1	428	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	573	2	Y	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	566	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	23	1	534	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	23	1	551	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	26	1	553	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	302	-0-	-318	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	524	-0-	-76	-0-	23	1	501	2	Y	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	11	1	256	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	273	-0-	-254	-0-	11	1	262	2	Y	-0-					43
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					43

IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	499	-0-	-245	-0-	23	1	476	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	556	-0-	-74	-0-	25	1	531	2	Y	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	21	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	42	1	957	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4097	-0-	997	997	165	1	3932	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2322	-0-	-778	219	103	1	2218	2	Y	1					1
							1	9									

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	122	-0-	-188	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	301	-0-	-119	-0-	13	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	76	-0-	-234	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	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	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	114	1	2420	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	106	1	2277	2	Y	-0-					-0-
10	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	126	1	2802	2	Y	-0-					-0-
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	94	1	2152	2	Y	-0-					-0-
*12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	89	1	2130	2	Y	-0-					-0-
*01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	93	1	2013	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	109	1	2309	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1980	N	1215	-0-	-765	-0-	54	1	1161	2	Y	-0-					-0-
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	87	1	1938	2	Y	-0-					-0-
11	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	125	1	2857	2	Y	-0-					-0-
*12	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	113	1	2693	2	Y	-0-					-0-
*01	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	129	1	2791	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	417	-0-	-389	-0-	19	1	398	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	27	1	569	2	Y	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	25	1	544	2	Y	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	559	2	Y	-0-					-0-
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	571	2	Y	-0-					-0-
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	523	2	Y	1					1
							1	9									

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	77	1	1637	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	1800	N	1471	-0-	-329	-0-	66	1	1405	2	Y	-0-	1	1			1
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	69	1	1530	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1650	N	1485	-0-	-165	-0-	62	1	1423	2	Y	-0-					-0-
*12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	62	1	1480	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	70	1	1507	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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	186	N	116	-0-	-70	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					-0-
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	390	N	207	-0-	-183	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

08	868	N	739	-0-	-129	-0-	33	1	706	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	37	1	790	2	Y	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	36	1	789	2	Y	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	33	1	752	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	32	1	774	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	800	-0-	-6	-0-	35	1	765	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

08	3069	X	2722	-0-	-347	-0-	123	1	2598	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	2970	X	2603	-0-	-367	-0-	116	1	2487	2	Y	-0-	1	1			1
10	2852	N	2689	-0-	-163	-0-	116	1	2573	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	111	1	2546	2	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2652	-0-	-45	-0-	107	1	2545	2	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2632	-0-	-65	-0-	116	1	2514	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

08	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	111	1	2346	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
09	2550	N	2518	-0-	-32	-0-	112	1	2406	2	Y	-0-	1	1			9
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	92	1	2043	2	Y	-0-	1	1			8
11	2370	N	2148	-0-	-222	-0-	90	1	2057	2	Y	1					9
							1	9									
12	2573	N	2297	-0-	-276	-0-	93	1	2204	2	Y	-0-					9
01	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	87	1	1871	2	Y	2	1	1			11
							2	9									

YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	572	2	N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	44	1	567	2	N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	604	2	N	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	470	2	N	-0-					-0-
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	408	2	N	-0-					-0-

LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	X	1471	-0-	-141	-0-	66	1	1404	2	Y	1					1
							1	9									
09	1560	X	1325	-0-	-235	-0-	59	1	1266	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	55	1	1224	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1182	-0-	-228	-0-	49	1	1133	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	48	1	1139	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	50	1	1082	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	67	1	1410	2	Y	1					1
							1	9									
09	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	57	1	1215	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1674	N	1289	-0-	-385	-0-	56	1	1233	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1264	-0-	-176	-0-	53	1	1211	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	52	1	1239	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	57	1	1226	2	Y	1					1
							1	9									

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	14	1	282	2	N	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	40	1	847	2	N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	11	1	244	2	N	-0-					-0-
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	10	1	240	2	N	-0-					-0-
12	341	N	252	-0-	-89	-0-	10	1	242	2	N	-0-					-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	232	1	3300	2	N	-0-					-0-
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	284	1	3691	2	N	-0-					-0-
10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	255	1	3503	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2658	-0-	-762	-0-	191	1	2467	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	2739	-0-	-981	-0-	205	1	2534	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	2194	-0-	-1526	-0-	186	1	2008	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	556	2	N	-0-					-0-
09	690	N	545	-0-	-145	-0-	39	1	506	2	N	-0-					-0-
10	713	N	528	-0-	-185	-0-	36	1	492	2	N	-0-					-0-
11	570	N	511	-0-	-59	-0-	37	1	474	2	N	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	39	1	485	2	N	-0-					-0-
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	40	1	429	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	260	1	3685	2	N	-0-			21
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	279	1	3627	2	N	-0-			21
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	259	1	3552	2	N	-0-			21
11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	258	1	3340	2	N	-0-			21
*12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	280	1	3461	2	N	-0-			21
*01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	307	1	3304	2	N	-0-			21

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	84	1	1197	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	84	1	1097	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	74	1	1009	2	N	-0-			-0-
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	114	1	1478	2	N	-0-			-0-
*12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	106	1	1316	2	N	-0-			-0-
*01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	120	1	1295	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	248	N	209	-0-	-39	-0-	14	1	195	2	N	-0-			-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	N	-0-			-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	17	1	227	2	N	-0-			-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	N	-0-			-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	18	1	227	2	N	-0-			-0-
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	16	1	173	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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	N	-0-			-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	427	2	N	-0-			-0-
10	589	N	458	-0-	-131	-0-	31	1	427	2	N	-0-			-0-
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	31	1	400	2	N	-0-			-0-
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	32	1	394	2	N	-0-			-0-
01	465	N	297	-0-	-168	-0-	25	1	272	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	2201	N	2103	-0-	-98	-0-	138	1	1965	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	1943	-0-	-157	-0-	139	1	1804	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	128	1	1753	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	1756	-0-	-284	-0-	126	1	1630	2	N	-0-			-0-
12	2015	N	1659	-0-	-356	-0-	124	1	1535	2	N	-0-			-0-
01	1891	N	1604	-0-	-287	-0-	136	1	1468	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	42	1	598	2	N	-0-			-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	40	1	514	2	N	-0-			-0-
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	46	1	629	2	N	-0-			-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	45	1	582	2	N	-0-			-0-
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	41	1	506	2	N	-0-			-0-
01	682	N	496	-0-	-186	-0-	42	1	454	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2102	-0-	-192	-0-	138	1	1964	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1976	-0-	-274	-0-	141	1	1835	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2023	-0-	-426	-0-	137	1	1886	2	N	-0-					-0-
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	149	1	1928	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1871	-0-	-175	-0-	140	1	1731	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1706	-0-	-309	-0-	145	1	1561	2	N	-0-					-0-

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	6882	X	6314	-0-	-568	-0-	253	1	6061	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5982	-0-	-618	-0-	246	1	5736	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6113	-0-	-614	-0-	245	1	5868	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	6397	-0-	-23	-0-	236	1	6161	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	6079	-0-	-462	-0-	228	1	5851	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	6121	-0-	-203	-0-	220	1	5901	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	2	N	-0-					-0-
09	690	N	568	-0-	-122	-0-	25	1	543	2	N	-0-					-0-
10	465	N	356	-0-	-109	-0-	15	1	341	2	N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	36	1	834	2	N	-0-					-0-
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	30	1	719	2	N	-0-					-0-
*01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56	1	789	2	N	-0-					-0-
09	930	N	676	-0-	-254	-0-	48	1	628	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	795	-0-	-538	-0-	54	1	741	2	N	-0-					-0-
11	810	N	653	-0-	-157	-0-	47	1	606	2	N	-0-					-0-
12	713	N	628	-0-	-85	-0-	47	1	581	2	N	-0-					-0-
01	806	N	602	-0-	-204	-0-	51	1	551	2	N	-0-					-0-

GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	872	-0-	-89	-0-	39	1	832	2	Y	1					1
							1	9									
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	44	1	949	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	41	1	917	2	Y	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	35	1	813	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	929	-0-	-1	-0-	37	1	892	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	900	-0-	-30	-0-	40	1	859	2	Y	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 #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	8648	-0-	5648	5648	361	1	8287	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	437	-0-	-2663	2985	18	1	419	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	322	-0-	-2778	207	14	1	308	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

08	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	51	1	1088	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	49	1	1040	2	Y	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	47	1	1052	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	44	1	1007	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	42	1	994	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	47	1	1021	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	120	1	1703	2	N	-0-					-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	151	1	1957	2	N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	123	1	1690	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1593	-0-	-177	-0-	114	1	1479	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1452	-0-	-718	-0-	109	1	1343	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1280	-0-	-518	-0-	109	1	1171	2	N	-0-					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	2	Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	286	-0-	-164	-0-	12	1	274	2	Y	-0-					-0-
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	22	1	527	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	217	-0-	-217	-0-	10	1	206	2	Y	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 #: 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	1984	X	1569	-0-	-415	-0-	71	1	1497	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1680	X	1529	-0-	-151	-0-	68	1	1461	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	64	1	1416	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	59	1	1363	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	59	1	1396	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	63	1	1365	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	69	1	981	2	N	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	69	1	893	2	N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	47	1	650	2	N	-0-					-0-
11	720	N	585	-0-	-135	-0-	42	1	543	2	N	-0-					-0-
12	744	N	495	-0-	-249	-0-	37	1	458	2	N	-0-					-0-
01	682	N	488	-0-	-194	-0-	41	1	447	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	104	1	2194	2	Y	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	57	1	1211	2	Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	33	1	729	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	423	-0-	-867	-0-	18	1	405	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	198	-0-	-1104	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	278	-0-	-497	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	38	1	540	2	N	-0-					-0-
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	39	1	512	2	N	-0-					-0-
10	589	N	408	-0-	-181	-0-	28	1	380	2	N	-0-					-0-
11	570	N	461	-0-	-109	-0-	33	1	428	2	N	-0-					-0-
12	558	N	451	-0-	-107	-0-	34	1	417	2	N	-0-					-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	33	1	352	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	668	-0-	-262	-0-	30	1	637	2	Y	1					1
							1	9									
09	960	N	635	-0-	-325	-0-	28	1	607	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	29	1	641	2	Y	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	37	1	857	2	Y	-0-					-0-
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	28	1	677	2	Y	-0-					-0-
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	31	1	673	2	Y	1					1
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	61	1	1282	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1410	N	1187	-0-	-223	-0-	53	1	1134	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	56	1	1242	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	53	1	1214	2	N	-0-					-0-
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	53	1	1258	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	55	1	1188	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8707	-0-	-128	-0-	393	1	8310	2	N	4	2	1			16
							4	9									
09	8550	X	8233	-0-	-317	-0-	368	1	7865	2	N	-0-	3	1			13
10	8804	X	8266	-0-	-538	-0-	357	1	7909	2	N	-0-	3	1			10
11	8520	X	7994	-0-	-526	-0-	334	1	7658	2	N	2					13
							2	9									
12	8804	X	8183	-0-	-621	-0-	330	1	7853	2	N	-0-					13
01	8711	X	8023	-0-	-688	-0-	354	1	7663	2	N	5	2	1			17
							6	9									

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	2	N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	36	1	765	2	N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	33	1	739	2	N	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	35	1	798	2	N	-0-					-0-
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	31	1	750	2	N	-0-					-0-
01	651	N	426	-0-	-225	-0-	19	1	407	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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
FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	496	N	486	-0-	-10	-0-	32	1	454	2	N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	37	1	482	2	N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	47	1	640	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	88	1	1142	2	N	-0-					-0-
*12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	77	1	950	2	N	-0-					-0-
*01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	84	1	902	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	2356	N	2003	-0-	-353	-0-	90	1	1912	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2250	N	2134	-0-	-116	-0-	95	1	2039	2	N	-0-	1	1			-0-
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	103	1	2275	2	N	-0-					-0-
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	90	1	2062	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	86	1	2052	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2233	-0-	-154	-0-	99	1	2132	2	N	2	1	1			1
							2	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	403	N	371	-0-	-32	-0-	17	1	354	2	N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	16	1	354	2	N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	15	1	340	2	N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	423	2	N	-0-					-0-
01	372	N	181	-0-	-191	-0-	8	1	173	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	6			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	6	1	141	2	N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

08	2852	X	2718	-0-	-134	-0-	123	1	2593	2	N	2	1	1			10
							2	9									
09	2730	X	2515	-0-	-215	-0-	112	1	2403	2	N	-0-	1	1			9
10	2821	X	2535	-0-	-286	-0-	109	1	2426	2	N	-0-	2	1			7
11	2700	X	2276	-0-	-424	-0-	95	1	2180	2	N	1					8
							1	9									
12	2728	X	2332	-0-	-396	-0-	94	1	2238	2	N	-0-					8
01	2728	X	2386	-0-	-342	-0-	105	1	2279	2	N	2	1	1			10
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	744	X	707	-0-	-37	-0-	32	1	672	2	N	3	1	1			12
							3	9									
09	720	X	647	-0-	-73	-0-	29	1	618	2	N	-0-	2	1			10
10	744	X	678	-0-	-66	-0-	29	1	649	2	N	-0-	2	1			8
11	690	X	429	-0-	-261	-0-	18	1	410	2	N	1					9
							1	9									
*12	879	X	879	-0-	-0-	-0-	35	1	844	2	N	-0-					9
01	713	X	645	-0-	-68	-0-	28	1	614	2	N	3	2	1			11
							3	9									

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

08	651	N	602	-0-	-49	-0-	40	1	562	2	N	-0-					-0-
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	77	1	997	2	N	-0-					-0-
10	651	N	537	-0-	-114	-0-	36	1	501	2	N	-0-					-0-
11	570	N	488	-0-	-82	-0-	35	1	453	2	N	-0-					-0-
12	961	N	609	-0-	-352	-0-	46	1	563	2	N	-0-					-0-
01	527	N	388	-0-	-139	-0-	33	1	355	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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	18910	X	17808	-0-	-1102	-0-	713	1	17095	2	N	-0-					24
09	18120	X	17362	-0-	-758	-0-	713	1	16649	2	N	-0-					24
10	18507	X	17697	-0-	-810	-0-	708	1	16989	2	N	-0-					24
11	17880	X	17034	-0-	-846	-0-	629	1	16405	2	N	-0-					24
12	18445	X	17563	-0-	-882	-0-	658	1	16903	2	N	2					26
							2	9									
*01	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	663	1	17744	2	N	118					144
							130	9									

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	744	N	7	-0-	-737	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	330	N	10	-0-	-320	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

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	4991	X	4799	-0-	-192	-0-	217	1	4582	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4700	-0-	-130	-0-	210	1	4490	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4447	-0-	-389	-0-	192	1	4255	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4205	-0-	-445	-0-	176	1	4029	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4385	-0-	-482	-0-	177	1	4208	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4138	-0-	-729	-0-	183	1	3955	2	N	-0-					-0-

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					12
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					12
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					12
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					12
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					12
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					12

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 (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	279	N	156	-0-	-123	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
09	180	N	17	-0-	-163	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	2	N	-0-					-0-
11	150	N	39	-0-	-111	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	N	-0-					-0-
01	620	N	233	-0-	-387	-0-	10	1	223	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	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	1166	1	7203	2	N	-0-					4
09	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	899	1	4964	2	N	-0-					4
10	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	1426	1	7533	2	N	-0-					4
11	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	920	1	5833	2	N	-0-					4
*12	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	1344	1	8386	2	N	-0-					4
*01	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	1173	1	6346	2	N	-0-					4

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	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	929	1	5739	2	Y	-0-					24
09	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	939	1	5181	2	Y	-0-					24
10	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	983	1	5191	2	Y	-0-					24
11	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	810	1	5131	2	Y	-0-					24
12	6045	X	5715	-0-	-330	-0-	789	1	4926	2	Y	-0-					24
01	6045	X	5922	-0-	-123	-0-	924	1	4998	2	Y	-0-					24

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	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	2050	1	12664	2	Y	-0-					7
09	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	2191	1	12095	2	Y	-0-					7
10	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	2055	1	10852	2	Y	-0-					7
11	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	1773	1	11238	2	Y	-0-					7
12	12555	X	12211	-0-	-344	-0-	1687	1	10524	2	Y	-0-					7
01	12555	X	11346	-0-	-1209	-0-	1770	1	9576	2	Y	-0-					7

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	3100	N	3470	-0-	370	1441	157	1	3313	2	N	-0-					71
09	4247	X	2806	-0-	-1441	-0-	125	1	2681	2	N	-0-					71
10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	119	1	2641	2	N	-0-					71
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	119	1	2720	2	N	-0-					71
*12	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	72	1	1727	2	N	-0-					71
*01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	119	1	2580	2	N	-0-					71

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	6231	X	6134	-0-	-97	-0-	855	1	5279	2	N	-0-					5
09	7530	X	6334	-0-	-1196	-0-	971	1	5363	2	N	-0-					5
10	7781	X	3364	-0-	-4417	-0-	536	1	2828	2	N	-0-					5
11	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	1497	1	9487	2	N	-0-					5
*12	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	1180	1	7361	2	N	-0-					5
*01	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	1133	1	6132	2	N	-0-					5

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2542	X	1301	-0-	-1241	-0-	59	1	1242	2	N	-0-					68
09	2460	X	781	-0-	-1679	-0-	35	1	746	2	N	-0-					68
10	2542	X	798	-0-	-1744	-0-	34	1	764	2	N	-0-					68
11	2040	X	804	-0-	-1236	-0-	31	1	720	2	N	48					116
							53	9									
12	1302	X	633	-0-	-669	-0-	26	1	607	2	N	-0-					116
01	1302	X	493	-0-	-809	-0-	22	1	471	2	N	-0-					116

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	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	4061	X	2509	-0-	-1552	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	2067	-0-	-1983	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3220	-0-	-965	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	2297	-0-	-1753	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1661	-0-	-850	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2058	-0-	-1166	-0-	2058	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	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
10	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	990	N	399	-0-	-591	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	49	-0-	-1005	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	837	N	203	-0-	-634	-0-	203	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	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	987	-0-	-63	-0-	987	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	831	-0-	-219	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2860	-0-	-581	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2489	-0-	-1021	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2079	-0-	-1548	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2140	-0-	-1370	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2488	-0-	-364	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1830	-0-	-1022	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2912	-0-	-88	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2808	-0-	-192	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2751	-0-	-349	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	1957	-0-	-233	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1566	-0-	-697	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1775	-0-	-505	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	2075	-0-	-281	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1237	-0-	-220	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1309	-0-	-371	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	1442	-0-	-821	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	1930	-0-	-705	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1608	-0-	-942	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1540	-0-	-1095	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1493	-0-	-367	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1340	-0-	-582	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1139	-0-	-783	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 129646 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	558	N	216	-0-	-342	-0-	216	1			N	-0-					44
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					44
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					44
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	9	N	10					54

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-					48
09	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					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	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	62	1	2880	2	Y	-0-					-0-
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
10	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
11	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	141	1	2707	2	Y	-0-					-0-
12	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	164	1	2785	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2810	-0-	-11	-0-	234	1	2576	2	Y	-0-					-0-

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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	2	Y	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	481	-0-	-77	-0-	27	1	454	2	Y	-0-					-0-
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	42	1	460	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	1891	X	1301	-0-	-590	-0-	28	1	1273	2	Y	-0-					70
09	1830	X	943	-0-	-887	-0-	881	2	62	9	Y	56					126
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1405	2	62	9	Y	56	181	1			1
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	2	Y	-0-					1
12	961	N	596	-0-	-365	-0-	33	1	563	2	Y	-0-					1
01	1457	N	394	-0-	-1063	-0-	27	1	301	2	Y	60					61
							66	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	310	N	293	-0-	-17	-0-	6	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	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	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	49	1	2260	2	Y	-0-					1
09	2280	N	1647	-0-	-633	-0-	1647	2			Y	-0-					1
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					1
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	102	1	1957	2	Y	-0-					1
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	126	1	2139	2	Y	-0-					1
*01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	202	1	2227	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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	23	1	1078	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	41	1	788	2	Y	-0-					-0-
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	61	1	1034	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	713	-0-	-248	-0-	59	1	654	2	Y	-0-					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 198422 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	2470	-0-	2470	13870	2424	1	46	2	Y	-0-					20
09	DLQ	G-10	2470	-0-	2470	16340	2236	1	234	2	Y	-0-					20
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	16340					Y	NO RPT					20
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	16340					Y	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	16340					Y	NO RPT					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	16340					Y	NO RPT					20

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC //CONT.// 883803
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		738	-0-	738	4159	724	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		738	-0-	738	4897	668	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4897					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4897					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4897					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4897					Y	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	51	1	616	2	N	-0-					-0-
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	2	N	-0-					-0-
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	N	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	2	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	2	N	-0-					-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-					-0-
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

*04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	182	1	2185	2	N	-0-					-0-
*05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	211	1	1965	2	N	-0-					-0-
*06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	202	1	1898	2	N	-0-					-0-
*07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	230	1	2041	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4035	-0-	935	935	436	1	3599	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4282	-0-	1282	2217	218	1	4064	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3818	-0-	718	2935	435	1	3383	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3742	-0-	742	3677	401	1	3341	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3582	-0-	482	4159	314	1	3268	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3953	-0-	853	5012	341	1	3612	2	N	-0-					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	422	2	N	-0-					-0-
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	35	1	322	2	N	-0-					-0-
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	296	2	N	-0-					-0-
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	2	N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	335	2	N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	59	1	462	2	N	-0-					-0-
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	45	1	375	2	N	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	32	1	330	2	N	-0-					-0-
*01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	41	1	437	2	N	-0-					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

*04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	64	1	768	2	N	-0-					-0-
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	73	1	684	2	N	-0-					-0-
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	68	1	633	2	N	-0-					-0-
*07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	75	1	664	2	N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	67	1	554	2	N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	634	2	N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	66	1	517	2	N	-0-					-0-
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	59	1	492	2	N	-0-					-0-
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	46	1	477	2	N	-0-					-0-
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	50	1	527	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	43	1	515	2	N	-0-			-0-
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	36	1	331	2	N	-0-			-0-
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	2	N	-0-			-0-
*07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	303	2	N	-0-			-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	284	2	N	-0-			-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	N	-0-			-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	275	2	N	-0-			-0-
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	242	2	N	-0-			-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	268	2	N	-0-			-0-
*01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	301	2	N	-0-			-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3870	X	1906	-0-	-1964	-0-	147	1	1759	2	N	-0-			-0-
*05	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	147	1	1371	2	N	-0-			-0-
*06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	262	1	2454	2	N	-0-			-0-
*07	2294	X	2194	-0-	-100	-0-	222	1	1972	2	N	-0-			-0-
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	315	1	2605	2	N	-0-			-0-
09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	161	1	2993	2	N	-0-			-0-
10	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	325	1	2528	2	N	-0-			-0-
*11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	295	1	2453	2	N	-0-			-0-
*12	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	236	1	2460	2	N	-0-			-0-
*01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	261	1	2761	2	N	-0-			-0-

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-			-0-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	N	-0-			-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-			-0-
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-			-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	2	N	-0-			-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-			-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-			-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	N	-0-			-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	N	-0-			-0-
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	N	-0-			-0-

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
*04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	55	1	657	2	N	-0-			-0-
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	61	1	572	2	N	-0-			-0-
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	56	1	528	2	N	-0-			-0-
*07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	65	1	576	2	N	-0-			-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	66	1	542	2	N	-0-			-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	622	2	N	-0-			-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	68	1	526	2	N	-0-			-0-
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	61	1	510	2	N	-0-			-0-
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	49	1	511	2	N	-0-			-0-
*01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	54	1	574	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
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	119	1	1426	2	N	-0-			-0-
*05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	143	1	1336	2	N	-0-			-0-
*06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	137	1	1285	2	N	-0-			-0-
*07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	158	1	1405	2	N	-0-			-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	157	1	1297	2	N	-0-			-0-
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	86	1	1601	2	N	-0-			-0-
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	166	1	1293	2	N	-0-			-0-
*11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	106	1	880	2	N	-0-			-0-
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	113	1	1181	2	N	-0-			-0-
*01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	123	1	1304	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-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

*04	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	657	1	7885	2	N	-0-					-0-
*05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	485	1	4524	2	N	-0-					-0-
*06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	459	1	4303	2	N	-0-					-0-
*07	4278	X	3118	-0-	-1160	-0-	316	1	2802	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3798	-0-	-480	-0-	410	1	3388	2	N	-0-					-0-
09	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	78	1	1461	2	N	-0-					-0-
10	936	X	936	-0-	-0-	-0-	107	1	829	2	N	-0-					-0-
*11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	328	1	2733	2	N	-0-					-0-
*12	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	572	1	5957	2	N	-0-					-0-
*01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	423	1	4486	2	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

*04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	127	1	1519	2	N	-0-					-0-
*05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	80	1	745	2	N	-0-					-0-
*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	80	1	746	2	N	-0-					-0-
*07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	81	1	722	2	N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	59	1	490	2	N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	563	2	N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	61	1	476	2	N	-0-					-0-
*11	T. A.		517	-0-	517	517	55	1	462	2	N	-0-					-0-
*12	T. A.		507	-0-	507	1024	44	1	463	2	N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	568	-0-	568	1592	49	1	519	2	N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEEP (BAFFIN) 40125 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
SALAZAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177702 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9142 - 9196

08		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-

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 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	1147	N	927	-0-	-220	-0-	156	1	771	3	N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	147	1	754	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	927	-0-	-282	-0-	139	1	788	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	921	-0-	-129	-0-	112	1	809	3	N	-0-					-0-
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	115	1	722	3	N	-0-					-0-
01	930	N	806	-0-	-124	-0-	121	1	685	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	109					134
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	2	120	9	N	109					243
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

08	13	X	53	-0-	40	176	53	2			N	-0-					24
09	14B2 EXT		54	-0-	54	230	54	2			N	-0-					24
10	14B2 EXT		5	-0-	5	235	5	1			N	-0-					24
11	3659	X	3424	-0-	-235	-0-	3424	2			N	-0-					24
*12	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					24
01	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					24

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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	780	N	514	-0-	-266	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	775	N	412	-0-	-363	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	1438	-0-	-794	-0-	1438	2			N	-0-					398
09	1650	N	1121	-0-	-529	-0-	1121	2			N	-0-					398
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					398
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-	68	1			330
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1843	2	22	9	N	20					350
01	2077	N	1628	-0-	-449	-0-	1621	2	7	9	N	6					356

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	713	N	520	-0-	-193	-0-	520	2			N	-0-					125
09	660	N	522	-0-	-138	-0-	522	2			N	-0-					125
10	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	2			N	-0-					125
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					125
12	527	N	320	-0-	-207	-0-	312	2	8	9	N	7					132
*01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	673	2	8	9	N	7					139

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	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					12
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					12
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					12
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	215	2	21	9	N	19	31	1			-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	159	2	22	9	N	20					20

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	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					42
*12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					42
01	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					42

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					245
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					245
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					245
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	73	1			172
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	495	2	2	9	N	2					174
01	558	N	477	-0-	-81	-0-	475	2	2	9	N	2					176

HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	149	1	1025	3	N	-0-					62
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	90	1	525	3	N	-0-					62
10	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	110	1	1495	3	N	-0-					62
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	99	1	1291	3	N	-0-					62
*12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	106	1	1187	3	N	-0-					62
01	1612	N	1212	-0-	-400	-0-	97	1	1036	3	N	72					134
							79	9									

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	1643	N	1253	-0-	-390	-0-	1253	3			N	-0-					125
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					125
10	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	3			N	-0-					125
11	3000	N	3016	-0-	16	16	3014	3	2	9	N	2					127
*12	3100	N	3624	-0-	524	540	3604	3	20	9	N	18					145
*01	3100	N	2964	-0-	-136	404	2950	3	14	9	N	13					158

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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	91	1	630	3	N	-0-					9
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	50	1	276	3	N	-0-					9
10	744	N	668	-0-	-76	-0-	45	1	623	3	N	-0-					9
11	780	N	623	-0-	-157	-0-	45	1	578	3	N	-0-					9
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	57	1	633	3	N	-0-					9
01	682	N	578	-0-	-104	-0-	53	1	525	3	N	-0-					9

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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 -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 (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 53 RRCID -> 247054 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	N	2					19
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	500	2	2	9	N	2	6	1			15
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	511	2	1	9	N	1	1	1			15
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2	1	1			16
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	514	2	2	9	N	2	3	1			15
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	N	2	2	1			15

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	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	193	1	1913	2	N	-0-					140
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	212	1	1793	2	N	-0-					140
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	218	1	2113	2	N	-0-					140
11	2040	N	1721	-0-	-319	-0-	182	1	1539	2	N	-0-					140
12	2077	N	1892	-0-	-185	-0-	239	1	1653	2	N	-0-					140
01	2325	N	1338	-0-	-987	-0-	162	1	1176	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	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	149	1	1619	2	N	-0-					23
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	118	1	1078	2	N	-0-					23
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	146	1	1637	2	N	-0-					23
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	145	1	1247	2	N	-0-					23
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	194	1	1408	2	N	-0-					23
*01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	247	1	1144	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	554	X	554	-0-	-0-	-0-	52	1	502	2	N	-0-					170
09	360	X	236	-0-	-124	-0-	15	1	221	2	N	-0-					170
10	465	X	103	-0-	-362	-0-	8	1	95	2	N	-0-					170
11	540	X	68	-0-	-472	-0-	5	1	63	2	N	-0-	78	1			92
12	558	X	226	-0-	-332	-0-	17	1	209	2	N	-0-					92
01	558	X	168	-0-	-390	-0-	17	1	151	2	N	-0-					92

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

08	465	N	418	-0-	-47	-0-	38	1	380	2	N	-0-					22
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	319	2	N	-0-					22
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	411	2	N	-0-					22
11	390	N	234	-0-	-156	-0-	22	1	212	2	N	-0-					22
12	372	N	229	-0-	-143	-0-	20	1	209	2	N	-0-					22
01	465	N	320	-0-	-145	-0-	38	1	282	2	N	-0-					22

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

08	12524	X	9676	-0-	-2848	-0-	872	1	8800	2	N	4					212
							4	9									
09	10710	X	7156	-0-	-3554	-0-	701	1	6455	2	N	-0-					212
10	10943	X	10008	-0-	-935	-0-	931	1	9068	2	N	8					220
							9	9									
11	9360	X	6727	-0-	-2633	-0-	830	1	5897	2	N	-0-	106	1			114
12	9672	X	4303	-0-	-5369	-0-	456	1	3847	2	N	-0-					114
01	10013	X	2036	-0-	-7977	-0-	223	1	1813	2	N	-0-					114

HERMANAS SIETE (O-55) 40705 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC 624865
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 167237 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 14666 PERF.13252 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN (FROST A) 40709 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, E WELL #: 20 RRCID -> 276265 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3721 - 3731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CLR GAUGING CORP. 161338
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	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	545	1	1907	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2087	-0-	-73	-0-	435	1	1652	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1979	-0-	-222	-0-	554	1	1425	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2108	-0-	-52	-0-	722	1	1386	2	N	-0-					-0-
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	905	1	1409	2	N	-0-					-0-
*01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	386	1	1909	2	N	-0-					-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-			Y	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	527 N	474	-0-	-53	-0-	133	1	328	2	Y	12	55	1				53
						13	9										
09	600 N	503	-0-	-97	-0-	144	1	342	2	Y	15						68
						17	9										
10	DLQ G-10	468	-0-	468	468	144	1	316	2	Y	7						75
						8	9										
11	979 N	511	-0-	-468	-0-	132	1	359	2	Y	18	58	1				35
						20	9										
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	169	1	437	2	Y	15						50
						17	9										
*01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	166	1	408	2	Y	19						69
						21	9										

HIDALGO (BELL) //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	67	1	164	2	N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	35	1	82	2	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	69	1	152	2	N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	63	1	172	2	N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	108	1	282	2	N	-0-					-0-
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	108	1	264	2	N	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

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-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	328	1	809	2	Y	12	55	1			53
							13	9									
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	332	1	787	2	Y	15					68
							17	9									
10	DLQ G-10		1047	-0-	1047	1047	326	1	713	2	Y	7					75
							8	9									
11	2191	N	1144	-0-	-1047	-0-	303	1	821	2	Y	18	58	1			35
							20	9									
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	379	1	978	2	Y	15					50
							17	9									
*01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	398	1	977	2	Y	19					69
							21	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2308	N	1368	-0-	-940	-0-	122	1	1211	2	Y	32					113
							35	9									
09	1530	N	1313	-0-	-217	-0-	113	1	1152	2	Y	44	144	1			13
							48	9									
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	131	1	1196	2	Y	43					56
							47	9									
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	156	1	1389	2	Y	41					97
							45	9									
12	1364	N	914	-0-	-450	-0-	80	1	778	2	Y	51					148
							56	9									
01	1364	N	339	-0-	-1025	-0-	36	1	282	2	Y	19	162	1			5
							21	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (FRIO 6525) 41078 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
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-					-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-

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

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-

EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

08	3110	3110	-0-	-0-	-0-	314	1	2796	3	N	-0-					-0-
09	2764	2764	-0-	-0-	-0-	241	1	2523	3	N	-0-					-0-
10	2134	2134	-0-	-0-	-0-	133	1	2001	3	N	-0-					-0-
11	3307	3307	-0-	-0-	-0-	283	1	3024	3	N	-0-					-0-
12	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	257	1	2668	3	N	-0-					-0-
*01	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	276	1	2763	3	N	-0-					-0-

HIDALGO (HACKNEY B) 41078 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 043417 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636

08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	296	1	731	2	Y	12	60	1			58
						13	9									
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	247	1	586	2	Y	15					73
						17	9									
10	DLQ G-10	883	-0-	883	883	275	1	601	2	Y	6					79
						7	9									
11	1884 N	1001	-0-	-883	-0-	264	1	716	2	Y	19	61	1			37
						21	9									
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	264	1	681	2	Y	15					52
						17	9									
*01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	285	1	699	2	Y	19					71
						21	9									

HIDALGO (KAWAHATA) 41078 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043416 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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

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
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THESER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	46	1	411	3	N	-0-					-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	50	1	523	3	N	-0-					-0-
10	527 N	344	-0-	-183	-0-	21	1	323	3	N	-0-					-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	49	1	521	3	N	-0-					-0-
12	589 N	549	-0-	-40	-0-	48	1	501	3	N	-0-					-0-
*01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	51	1	514	3	N	-0-					-0-

HIDALGO (6500) 41078 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 010828 COMPL. DATE 03/08/1958 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	#	5438	-0-	-1475	-0-	498	1 9	4939	2	Y	1					11
09	6480	#	5426	-0-	-1054	-0-	487	1 9	4937	2	Y	2	12	1			1
10	6355	#	4934	-0-	-1421	-0-	489	1 9	4443	2	Y	2					3
11	6150	#	4400	-0-	-1750	-0-	444	1 9	3955	2	Y	1					4
12	5830	R	5830	-0-	-0-	-0-	540	1 9	5286	2	Y	4					8
01	5611	#	5033	-0-	-578	-0-	564	1 9	4467	2	Y	2	10	1			-0-

HIDALGO (6590) 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
NOSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166954 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (7200, LOWER) 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J.L. BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169483 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7215 - 7227

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184213 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7208 - 7220

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HIDALGO (7790) 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118635 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	938	-0-	101 B	-37906	94	1	844	3	N	-0-					-0-
09	900	N	934	-0-	34 B	-37872	81	1	853	3	N	-0-					-0-
10	837	N	956	-0-	119 B	-37753	59	1	897	3	N	-0-					-0-
11	900	N	1617	-0-	717 B	-37036	138	1	1479	3	N	-0-					-0-
12	961	N	1857	-0-	896 B	-36140	163	1	1694	3	N	-0-					-0-
01	961	N	1968	-0-	1007 B	-35133	178	1	1790	3	N	-0-					-0-

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

08	496	N	251	-0-	-245 B	-0-	25	1	226	3	N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	73	1	763	3	N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	32	1	491	3	N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	46	1	496	3	N	-0-					-0-
12	868	N	658	-0-	-210 B	-0-	58	1	600	3	N	-0-					-0-
01	527	N	450	-0-	-77 B	-0-	41	1	409	3	N	-0-					-0-

HIDALGO (8027) 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARTLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146

08	682	N	610	-0-	-72	-0-	61	1	549	3	N	-0-					-0-
09	720	N	376	-0-	-344	-0-	31	1	345	3	N	-0-					-0-
10	589	N	255	-0-	-334	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
11	600	N	333	-0-	-267	-0-	27	1	306	3	N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	44	1	471	3	N	-0-					-0-
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	45	1	463	3	N	-0-					-0-

HIDALGO, EAST (FRIO 9560) 41079 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SHRINER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220912 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576

08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	79	1	706	3	N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	69	1	720	3	N	-0-					-0-
10	868	N	529	-0-	-339	-0-	33	1	496	3	N	-0-					-0-
11	750	N	671	-0-	-79	-0-	57	1	614	3	N	-0-					-0-
12	806	N	565	-0-	-241	-0-	50	1	515	3	N	-0-					-0-
01	527	N	322	-0-	-205	-0-	29	1	293	3	N	-0-					-0-

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PATE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	3100	#	2810	-0-	-290	-0-	877	1	1933	2	N	-0-					184
09	3000	#	2790	-0-	-210	-0-	892	1	1898	2	N	-0-					184
10	3100	#	702	-0-	-2398	-0-	237	1	465	2	N	-0-					184
11	2790	#	2653	-0-	-137	-0-	771	1	1882	2	N	-0-					184
12	2883	#	2446	-0-	-437	-0-	748	1	1698	2	N	-0-					184
01	2883	#	2309	-0-	-574	-0-	735	1	1574	2	N	-0-					184

HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 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-

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 1 RRCID -> 203521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3089	-0-	-1716	-0-	3065	2	24	9	N	22					102
09	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5493	2	73	9	N	66					168
10	4743	X	4208	-0-	-535	-0-	4178	2	30	9	N	27	171	1			24
11	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4550	2	29	9	N	26					50
12	5301	X	4748	-0-	-553	-0-	4667	2	81	9	N	74					124
01	5301	X	1994	-0-	-3307	-0-	1926	2	68	9	N	62	167	1			19

BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2332	2	7	9	N	6					153
09	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2464	2	7	9	N	6					159
10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2592	2	1	9	N	1					160
11	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2469	2	11	9	N	10	160	1			10
12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2560	2	8	9	N	7					17
*01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2618	2	13	9	N	12					29

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	131	1	1057	2	N	176	16	1			218
							194	9									
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	50	1	743	2	N	89	217	1			90
							98	9									
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	78	1	792	2	N	38	25	1			103
							42	9									
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	34	1	823	2	N	28	25	1			106
							31	9									
12	868	N	825	-0-	-43	-0-	34	1	763	2	N	25	22	1			109
							28	9									
01	868	N	755	-0-	-113	-0-	28	1	626	2	N	92	35	1			166
							101	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8850 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

*02	14B2 EXT		4190	-0-	4190	11966	179	1	4011	2	Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		4086	-0-	4086	16052	162	1	3924	2	Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		3392	-0-	3392	19444	135	1	3257	2	Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		3305	-0-	3305	22749	133	1	3172	2	Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		2912	-0-	2912	25661	128	1	2784	2	Y	-0-					-0-
*07	0	Z	2778	-0-	2778	28439	125	1	2653	2	Y	-0-					-0-
*08	31079	X	2640	-0-	-28439	-0-	114	1	2526	2	Y	-0-					-0-
*09	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	100	1	2123	2	Y	-0-					-0-
*10	3317	X	2014	-0-	-1303	-0-	80	1	1934	2	Y	-0-					-0-
*11	2910	X	1797	-0-	-1113	-0-	72	1	1725	2	Y	-0-					-0-
*12	2790	X	2061	-0-	-729	-0-	94	1	1967	2	Y	-0-					-0-
*01	2635	X	1645	-0-	-990	-0-	64	1	1581	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 99 RRCID -> 121151 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 76 RRCID -> 121826 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479

*02	4141	X	33	-0-	-4108	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
*03	2976	X	248	-0-	-2728	-0-	10	1	238	2	Y	-0-					-0-
*04	780	X	142	-0-	-638	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
*05	279	X	45	-0-	-234	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
*06	270	X	100	-0-	-170	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
*07	248	X	113	-0-	-135	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
*09	90	N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
*10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-

STATE SLICK "D" WELL #: 19 RRCID -> 135327 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138081 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					-0-
*04	150	N	95	-0-	-55	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
*08	186	N	90	-0-	-96	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
*09	210	N	107	-0-	-103	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
*10	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
*12	124	N	48	-0-	-76	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
*01	186	N	113	-0-	-73	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

*02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	93 86	1 9	2096	2	Y	78	79	0			5
*03	2511	N	1962	-0-	-549	-0-	74 96	1 9	1792	2	Y	87	88	0			4
*04	2490	N	1734	-0-	-756	-0-	65 94	1 9	1575	2	Y	85	84	0			5
*05	2542	N	1679	-0-	-863	-0-	65 77	1 9	1537	2	Y	70	71	0			4
*06	1920	N	1374	-0-	-546	-0-	59 29	1 9	1286	2	Y	26	29	0			1
*07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	88 26	1 9	1869	2	Y	24	24	0			1
*08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	90 26	1 9	2003	2	Y	24	24	0			1
*09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	89 26	1 9	1878	2	Y	24	23	0			2
*10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	75 29	1 9	1801	2	Y	26	26	0			2
*11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	76 13	1 9	1832	2	Y	12	13	0			1
*12	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	75	1	1576	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	73	1	1808	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	3416	X	2972	-0-	-444	-0-	123	1	2769	2	Y	73	73	0			5
							80	9									
*03	3813	X	3193	-0-	-620	-0-	123	1	2982	2	Y	80	81	0			4
							88	9									
*04	3690	X	2784	-0-	-906	-0-	107	1	2591	2	Y	78	77	0			5
							86	9									
*05	3813	X	2626	-0-	-1187	-0-	103	1	2442	2	Y	74	75	0			4
							81	9									
*06	3360	X	2621	-0-	-739	-0-	112	1	2417	2	Y	84	83	0			5
							92	9									
*07	3317	X	2941	-0-	-376	-0-	129	1	2731	2	Y	74	75	0			4
							81	9									
*08	3193	X	2771	-0-	-422	-0-	116	1	2574	2	Y	74	74	0			4
							81	9									
*09	2790	X	2766	-0-	-24	-0-	121	1	2565	2	Y	73	72	0			5
							80	9									
*10	2945	X	2583	-0-	-362	-0-	100	1	2394	2	Y	81	81	0			5
							89	9									
*11	2850	X	2265	-0-	-585	-0-	87	1	2098	2	Y	73	73	0			5
							80	9									
*12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	134	1	2805	2	Y	76	76	0			5
							84	9									
*01	2852	X	2842	-0-	-10	-0-	107	1	2652	2	Y	75	75	0			5
							83	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

*02	T. A.		71	-0-	71	71	2	1	49	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*03	T. A.		58	-0-	58	129	1	1	35	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*04	T. A.		34	-0-	34	163	1	1	16	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*05	T. A.		62	-0-	62	225	3	1	59	2	Y	-0-	1	0			-0-
*06	T. A.		35	-0-	35	260	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		88	-0-	88	348	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	116	-0-	116	464	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	145	-0-	145	609	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	43	-0-	43	652	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	47	-0-	47	699	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	257	-0-	257	956	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	239	-0-	239	1195	9	1	230	2	Y	-0-					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	2800	X	1679	-0-	-1121	-0-	68	1	1515	2	Y	87	87	0			6
							96	9									
*03	3100	X	1637	-0-	-1463	-0-	61	1	1471	2	Y	95	96	0			5
							105	9									
*04	3000	X	1916	-0-	-1084	-0-	72	1	1743	2	Y	92	92	0			5
							101	9									
*05	2914	X	2665	-0-	-249	-0-	103	1	2450	2	Y	102	101	0			6
							112	9									
*06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	148	1	3198	2	Y	123	122	0			7
							135	9									
*07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	136	1	2889	2	Y	110	111	0			6
							121	9									
*08	3100	N	3152	-0-	52	52	131	1	2900	2	Y	110	110	0			6
							121	9									
*09	2894	X	2842	-0-	-52	-0-	123	1	2599	2	Y	109	107	0			8
							120	9									
*10	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	103	1	2472	2	Y	120	120	0			8
							132	9									
*11	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	101	1	2438	2	Y	126	125	0			9
							139	9									
*12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	121	1	2549	2	Y	132	132	0			9
							145	9									
*01	2666	X	2578	-0-	-88	-0-	94	1	2341	2	Y	130	130	0			9
							143	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
*03	155	N	79	-0-	-76	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
*04	120	N	87	-0-	-33	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
*07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
*08	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
*09	150	N	97	-0-	-53	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
*10	155	N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
*11	150	N	85	-0-	-65	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
*12	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
*01	93	N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	2520	X	2333	-0-	-187	-0-	100	1	2233	2	Y	-0-					-0-
*03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	185	1	4494	2	Y	-0-					-0-
*04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	140	1	3372	2	Y	-0-					-0-
*05	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	109	1	2597	2	Y	-0-					-0-
*06	2700	X	2431	-0-	-269	-0-	107	1	2315	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*07	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	207	1	4393	2	Y	33	31	0			2
							36	9									
*08	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	179	1	3972	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*09	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	225	1	4756	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	207	1	4974	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
*11	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	180	1	4344	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	231	1	4844	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
*01	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	119	1	2969	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

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
*02	14B2 EXT		391	-0-	391	391	17	1	374	2	Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		311	-0-	311	702	12	1	299	2	Y	-0-					-0-
*04	1047	X	345	-0-	-702	-0-	14	1	331	2	Y	-0-					-0-
*05	313	X	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-
*06	300	N	298	-0-	-2	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
*07	372	N	309	-0-	-63	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
*08	310	N	272	-0-	-38	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					-0-
*09	300	N	252	-0-	-48	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					-0-
*10	310	N	258	-0-	-52	-0-	10	1	248	2	Y	-0-					-0-
*11	270	N	191	-0-	-79	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	Y	-0-					-0-
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-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
*02	1544	N	322	-0-	-1222	-0-	14	1	308	2	Y	-0-					-0-
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	2	Y	-0-					-0-
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	2	Y	-0-					-0-
*05	310	N	280	-0-	-30	-0-	11	1	269	2	Y	-0-					-0-
*06	300	N	215	-0-	-85	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					-0-
*07	310	N	140	-0-	-170	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
*08	186	N	108	-0-	-78	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
*09	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	-0-					-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
*01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	6552	X	6194	-0-	-358	-0-	262	1	5879	2	Y	48	49	0			3
							53	9									
*03	7254	X	6042	-0-	-1212	-0-	237	1	5744	2	Y	55	55	0			3
							61	9									
*04	6780	X	6059	-0-	-721	-0-	239	1	5763	2	Y	52	52	0			3
							57	9									
*05	7006	X	6392	-0-	-614	-0-	255	1	6072	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
*06	6780	X	5796	-0-	-984	-0-	251	1	5447	2	Y	89	87	0			5
							98	9									
*07	6913	X	5444	-0-	-1469	-0-	241	1	5117	2	Y	78	79	0			4
							86	9									
*08	6386	X	6119	-0-	-267	-0-	260	1	5773	2	Y	78	78	0			4
							86	9									
*09	6180	X	5818	-0-	-362	-0-	259	1	5473	2	Y	78	76	0			6
							86	9									
*10	6386	X	5498	-0-	-888	-0-	216	1	5184	2	Y	89	89	0			6
							98	9									
*11	5910	X	5736	-0-	-174	-0-	222	1	5350	2	Y	149	144	0			11
							164	9									
*12	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	272	1	5711	2	Y	156	156	0			11
							172	9									
*01	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	242	1	6028	2	Y	153	153	0			11
							168	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
*02	6328	X	4272	-0-	-2056	-0-	180	1	4041	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
*03	6820	X	4818	-0-	-2002	-0-	188	1	4574	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
*04	5190	X	4269	-0-	-921	-0-	168	1	4047	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
*05	5301	X	4476	-0-	-825	-0-	179	1	4252	2	Y	41	42	0			2
							45	9									
*06	5130	X	4603	-0-	-527	-0-	197	1	4260	2	Y	133	128	0			7
							146	9									
*07	4836	X	4366	-0-	-470	-0-	190	1	4038	2	Y	125	125	0			7
							138	9									
*08	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	210	1	4646	2	Y	124	124	0			7
							136	9									
*09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	232	1	4901	2	Y	123	121	0			9
							135	9									
*10	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	209	1	5017	2	Y	135	135	0			9
							149	9									
*11	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	206	1	4968	2	Y	97	99	0			7
							107	9									
*12	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	250	1	5249	2	Y	85	86	0			6
							94	9									
*01	5456	X	5176	-0-	-280	-0-	197	1	4888	2	Y	83	83	0			6
							91	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*07	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	238	1	5046	2	Y	1030	975	0			55
							1133	9									
*08	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	220	1	4889	2	Y	1139	1131	0			63
							1253	9									
*09	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	203	1	4304	2	Y	1126	1108	0			81
							1239	9									
*10	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	169	1	4058	2	Y	1239	1239	0			81
							1363	9									
*11	5100	X	4039	-0-	-1061	-0-	150	1	3614	2	Y	250	313	0			18
							275	9									
*12	5270	X	3436	-0-	-1834	-0-	156	1	3280	2	Y	-0-	18	0			-0-
*01	5270	X	2922	-0-	-2348	-0-	113	1	2809	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	504	N	482	-0-	-22	-0-	21	1	461	2	Y	-0-					-0-
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494	2	Y	-0-					-0-
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	468	2	Y	-0-					-0-
*05	527	N	490	-0-	-37	-0-	20	1	470	2	Y	-0-					-0-
*06	510	N	491	-0-	-19	-0-	22	1	469	2	Y	-0-					-0-
*07	496	N	481	-0-	-15	-0-	22	1	459	2	Y	-0-					-0-
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	452	2	Y	-0-					-0-
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	2	Y	-0-					-0-
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	20	1	472	2	Y	-0-					-0-
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	448	2	Y	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	-0-					-0-
*01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	449	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	22	1	544	2	Y	-0-					-0-
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	23	1	548	2	Y	-0-					-0-
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	28	1	659	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	114	1	2464	2	Y	80	76	0			4
							88	9									
*07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	90	1	1902	2	Y	72	72	0			4
							79	9									
*08	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	52	1	1148	2	Y	71	71	0			4
							78	9									
*09	2670	X	1174	-0-	-1496	-0-	50	1	1047	2	Y	70	69	0			5
							77	9									
*10	2759	X	1115	-0-	-1644	-0-	41	1	989	2	Y	77	77	0			5
							85	9									
*11	2670	X	896	-0-	-1774	-0-	33	1	797	2	Y	60	61	0			4
							66	9									
*12	2077	X	745	-0-	-1332	-0-	32	1	677	2	Y	33	35	0			2
							36	9									
*01	1271	X	613	-0-	-658	-0-	22	1	556	2	Y	32	32	0			2
							35	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3416	X	3120	-0-	-296	-0-	133	1	2987	2	Y	-0-					-0-
*03	3782	X	3077	-0-	-705	-0-	122	1	2955	2	Y	-0-					-0-
*04	3660	X	2730	-0-	-930	-0-	109	1	2621	2	Y	-0-					-0-
*05	3782	X	3655	-0-	-127	-0-	148	1	3507	2	Y	-0-					-0-
*06	3660	X	3438	-0-	-222	-0-	150	1	3260	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
*07	3472	X	3371	-0-	-101	-0-	150	1	3193	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
*08	3658	X	3272	-0-	-386	-0-	140	1	3104	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
*09	3540	X	3069	-0-	-471	-0-	137	1	2904	2	Y	25	24	0			2
							28	9									
*10	3658	X	3092	-0-	-566	-0-	122	1	2940	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
*11	3450	X	2961	-0-	-489	-0-	117	1	2821	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
*12	3379	X	3034	-0-	-345	-0-	137	1	2885	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
*01	3286	X	2754	-0-	-532	-0-	106	1	2636	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

*02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	36	1	809	2	Y	-0-					-0-
*03	682	N	587	-0-	-95	-0-	23	1	564	2	Y	-0-					-0-
*04	630	N	546	-0-	-84	-0-	22	1	524	2	Y	-0-					-0-
*05	806	N	462	-0-	-344	-0-	19	1	443	2	Y	-0-					-0-
*06	570	N	443	-0-	-127	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-
*07	558	N	442	-0-	-116	-0-	20	1	422	2	Y	-0-					-0-
*08	465	N	433	-0-	-32	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					-0-
*09	450	N	412	-0-	-38	-0-	19	1	393	2	Y	-0-					-0-
*10	434	N	403	-0-	-31	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					-0-
*11	420	N	373	-0-	-47	-0-	15	1	358	2	Y	-0-					-0-
*12	434	N	398	-0-	-36	-0-	18	1	380	2	Y	-0-					-0-
*01	403	N	394	-0-	-9	-0-	15	1	379	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578

*02	217	X	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-					-0-
*03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	69	1	1676	2	Y	-0-					-0-
*04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	126	1	3048	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3599	-0-	499	499	145	1	3454	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	4127	-0-	1127	1626	182	1	3945	2	Y	-0-					-0-
*07	6394	X	4768	-0-	-1626	-0-	215	1	4553	2	Y	-0-					-0-
*08	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	213	1	4731	2	Y	-0-					-0-
*09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	212	1	4494	2	Y	-0-					-0-
*10	4216	X	4092	-0-	-124	-0-	163	1	3929	2	Y	-0-					-0-
*11	4080	X	3828	-0-	-252	-0-	151	1	3643	2	Y	31	29	0			2
							34	9									
*12	4216	X	3593	-0-	-623	-0-	161	1	3385	2	Y	43	42	0			3
							47	9									
*01	4216	X	3731	-0-	-485	-0-	142	1	3543	2	Y	42	42	0			3
							46	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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

*02	868	N	852	-0-	-16	-0-	36	1	816	2	Y	-0-					-0-
*03	961	N	901	-0-	-60	-0-	36	1	865	2	Y	-0-					-0-
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	47	1	1136	2	Y	-0-					-0-
*05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	46	1	1088	2	Y	-0-					-0-
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	40	1	873	2	Y	-0-					-0-
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	67	1	1418	2	Y	-0-					-0-
*08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	60	1	1330	2	Y	-0-					-0-
*09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	51	1	1073	2	Y	-0-					-0-
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	47	1	1122	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	45	1	1072	2	Y	35	33	0			3
							39	9									
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	50	1	1041	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
*01	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	39	1	978	2	Y	36	36	0			3
							40	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

*02	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	88	1	1974	2	Y	-0-					-0-
*03	2480	X	1394	-0-	-1086	-0-	55	1	1339	2	Y	-0-					-0-
*04	2400	X	1127	-0-	-1273	-0-	45	1	1082	2	Y	-0-					-0-
*05	2480	X	250	-0-	-2230	-0-	10	1	240	2	Y	-0-					-0-
*06	2370	X	685	-0-	-1685	-0-	30	1	655	2	Y	-0-					-0-
*07	2294	X	690	-0-	-1604	-0-	31	1	659	2	Y	-0-					-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	589	2	Y	-0-					-0-
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	19	1	466	2	Y	-0-					-0-
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	506	2	Y	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	Y	-0-					-0-
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880

*08	14B2	EXT	193	-0-	193	193	5	1	120	2	Y	62	59	0			3
							68	9									
*09	14B2	EXT	1031	-0-	1031	1224	43	1	919	2	Y	63	61	0			5
							69	9									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1224					Y	67	68	0			4
11	1224	X	-0-	-0-	-1224	-0-					Y	47	48	0			3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	1148	N	828	-0-	-320	-0-	35	1	782	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	46	1	1115	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	50	1	1203	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	65	1	1538	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	65	1	1418	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	63	1	1333	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
*08	1612	N	999	-0-	-613	-0-	42	1	924	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*09	1500	N	918	-0-	-582	-0-	40	1	846	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*10	1426	N	957	-0-	-469	-0-	37	1	884	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
*11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	51	1	1224	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	64	1	1339	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
*01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	53	1	1318	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2184	N	1387	-0-	-797	-0-	58	1	1293	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
*03	2418	N	2186	-0-	-232	-0-	85	1	2060	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
*04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	78	1	1884	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
*05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	68	1	1618	2	Y	176	168	0			10
							194	9									
*06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	84	1	1820	2	Y	253	249	0			14
							278	9									
*07	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	80	1	1701	2	Y	226	228	0			12
							249	9									
*08	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	64	1	1419	2	Y	225	225	0			12
							248	9									
*09	1920	N	1480	-0-	-440	-0-	56	1	1179	2	Y	223	219	0			16
							245	9									
*10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	80	1	1927	2	Y	230	231	0			15
							253	9									
*11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	68	1	1645	2	Y	19	33	0			1
							21	9									
*12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	75	1	1581	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*01	1984	N	1667	-0-	-317	-0-	64	1	1581	2	Y	20	20	0			1
							22	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	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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	440	-0-	440	440	16	1	347	2	Y	70	73	0			4
							77	9									
*09	14B2	EXT	924	-0-	924	1364	40	1	856	2	Y	25	27	0			2
							28	9									
*10	14B2	EXT	1175	-0-	1175	2539	47	1	1122	2	Y	5	7	0			-0-
							6	9									
*11	3539	X	1000	-0-	-2539	-0-	40	1	957	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	913	2	Y	-0-					-0-
*01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	45	1	1118	2	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
*03	14B2	EXT	52	-0-	52	52	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
*04	319	X	267	-0-	-52	-0-	11	1	256	2	Y	-0-					-0-
*05	244	X	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	2	Y	-0-					-0-
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
*07	279	N	239	-0-	-40	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
*08	248	N	213	-0-	-35	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
*09	240	N	184	-0-	-56	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
*10	248	N	155	-0-	-93	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
*11	210	N	135	-0-	-75	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	2	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
*02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	40	1	894	2	Y	-0-					-0-
*03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	38	1	915	2	Y	-0-					-0-
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	36	1	872	2	Y	-0-					-0-
*05	930	N	923	-0-	-7	-0-	37	1	886	2	Y	-0-					-0-
*06	900	N	515	-0-	-385	-0-	23	1	492	2	Y	-0-					-0-
*07	930	N	885	-0-	-45	-0-	40	1	845	2	Y	-0-					-0-
*08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	45	1	1007	2	Y	-0-					-0-
*09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	47	1	991	2	Y	-0-					-0-
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	38	1	912	2	Y	-0-					-0-
*11	1020	N	752	-0-	-268	-0-	30	1	722	2	Y	-0-					-0-
*12	1085	N	776	-0-	-309	-0-	35	1	741	2	Y	-0-					-0-
*01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	40	1	1005	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	2212	N	1901	-0-	-311	-0-	81	1	1814	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
*03	2356	N	1896	-0-	-460	-0-	75	1	1815	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
*04	2100	N	1756	-0-	-344	-0-	70	1	1680	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
*05	2108	N	1642	-0-	-466	-0-	66	1	1572	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
*06	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	75	1	1615	2	Y	51	48	0		3
							56	9								
*07	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	76	1	1618	2	Y	52	52	0		3
							57	9								
*08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	70	1	1549	2	Y	52	52	0		3
							57	9								
*09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	75	1	1582	2	Y	51	50	0		4
							56	9								
*10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	66	1	1595	2	Y	56	56	0		4
							62	9								
*11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	61	1	1478	2	Y	29	31	0		2
							32	9								
*12	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	65	1	1362	2	Y	-0-	2	0		-0-
*01	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	57	1	1426	2	Y	-0-				-0-

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
*02	2604	X	1976	-0-	-628	-0-	84	1	1873	2	Y	17	17	0		1
							19	9								
*03	2883	X	1887	-0-	-996	-0-	74	1	1792	2	Y	19	19	0		1
							21	9								
*04	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	108	1	2616	2	Y	19	19	0		1
							21	9								
*05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	178	1	4227	2	Y	16	16	0		1
							18	9								
*06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	188	1	4079	2	Y	73	70	0		4
							80	9								
*07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	179	1	3801	2	Y	71	71	0		4
							78	9								
*08	4433	X	3706	-0-	-727	-0-	157	1	3471	2	Y	71	71	0		4
							78	9								
*09	4350	X	3119	-0-	-1231	-0-	137	1	2905	2	Y	70	69	0		5
							77	9								
*10	4495	X	2817	-0-	-1678	-0-	109	1	2623	2	Y	77	77	0		5
							85	9								
*11	4350	X	2840	-0-	-1510	-0-	110	1	2646	2	Y	76	75	0		6
							84	9								
*12	4061	X	2416	-0-	-1645	-0-	107	1	2240	2	Y	63	65	0		4
							69	9								
*01	3720	X	3006	-0-	-714	-0-	114	1	2823	2	Y	63	63	0		4
							69	9								

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	691	2	Y	-0-					-0-
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	27	1	657	2	Y	-0-					-0-
*04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	100	1	2425	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	5257	-0-	2157	2157	205	1	4873	2	Y	163	154	0			9
							179	9									
*06	3000	N	3988	-0-	988	3145	166	1	3604	2	Y	198	196	0			11
							218	9									
*07	3100	N	2862	-0-	-238	2907	120	1	2556	2	Y	169	171	0			9
							186	9									
*08	4960	X	1874	-0-	-3086	-0-	72	1	1603	2	Y	181	180	0			10
							199	9									
*09	4800	X	1416	-0-	-3384	-0-	55	1	1165	2	Y	178	175	0			13
							196	9									
*10	4960	X	1243	-0-	-3717	-0-	43	1	1035	2	Y	150	153	0			10
							165	9									
*11	3990	X	1187	-0-	-2803	-0-	47	1	1140	2	Y	-0-	10	0			-0-
*12	2852	X	395	-0-	-2457	-0-	18	1	377	2	Y	-0-					-0-
*01	1860	X	618	-0-	-1242	-0-	24	1	594	2	Y	-0-					-0-

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
*02	252	N	94	-0-	-158	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
*03	155	N	130	-0-	-25	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					-0-
*06	120	N	61	-0-	-59	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
*07	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
*08	217	X	69	-0-	-148	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	26	24	0			2
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	133	126	0			9
*01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	131	131	0			9

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT		2975	-0-	2975	2975	134	1	2838	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	14B2 EXT		4132	-0-	4132	7107	178	1	3954	2	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		4874	-0-	4874	11981	220	1	4654	2	Y	-0-					-0-
*10	16497	X	4516	-0-	-11981	-0-	180	1	4336	2	Y	-0-					-0-
*11	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	170	1	4093	2	Y	1575	1459	0			116
							1733	9									
*12	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	200	1	4205	2	Y	2470	2413	0			173
							2717	9									
*01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	163	1	4047	2	Y	2432	2432	0			173
							2675	9									

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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	672	N	636	-0-	-36	-0-	27	1	609	2	Y	-0-					-0-
*03	744	N	666	-0-	-78	-0-	26	1	640	2	Y	-0-					-0-
*04	690	N	663	-0-	-27	-0-	26	1	637	2	Y	-0-					-0-
*05	713	N	690	-0-	-23	-0-	28	1	662	2	Y	-0-					-0-
*06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	2	Y	-0-					-0-
*07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	2	Y	-0-					-0-
*08	682	N	673	-0-	-9	-0-	29	1	644	2	Y	-0-					-0-
*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	633	2	Y	-0-					-0-
*10	682	N	674	-0-	-8	-0-	27	1	647	2	Y	-0-					-0-
*11	660	N	637	-0-	-23	-0-	25	1	612	2	Y	-0-					-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	651	2	Y	-0-					-0-
*01	682	N	670	-0-	-12	-0-	26	1	644	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200

*02	5460	X	2378	-0-	-3082	-0-	98	1	2204	2	Y	69	69	0			5
							76	9									
*03	6045	X	2161	-0-	-3884	-0-	82	1	1995	2	Y	76	77	0			4
							84	9									
*04	5850	X	2742	-0-	-3108	-0-	106	1	2556	2	Y	73	73	0			4
							80	9									
*05	4154	X	2863	-0-	-1291	-0-	113	1	2680	2	Y	64	64	0			4
							70	9									
*06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	149	1	3234	2	Y	78	78	0			4
							86	9									
*07	2852	X	2374	-0-	-478	-0-	103	1	2179	2	Y	84	84	0			4
							92	9									
*08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	129	1	2863	2	Y	85	84	0			5
							94	9									
*09	3480	X	2717	-0-	-763	-0-	119	1	2508	2	Y	82	81	0			6
							90	9									
*10	3596	X	2526	-0-	-1070	-0-	97	1	2329	2	Y	91	91	0			6
							100	9									
*11	3480	X	2790	-0-	-690	-0-	107	1	2577	2	Y	96	95	0			7
							106	9									
*12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	151	1	3162	2	Y	-0-	7	0			-0-
*01	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	120	1	2977	2	Y	-0-					-0-

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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	700	N	581	-0-	-119	-0-	25	1	556	2	Y	-0-					-0-
*03	837	N	572	-0-	-265	-0-	23	1	549	2	Y	-0-					-0-
*04	630	N	518	-0-	-112	-0-	21	1	497	2	Y	-0-					-0-
*05	651	N	471	-0-	-180	-0-	19	1	452	2	Y	-0-					-0-
*06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	50	1	1092	2	Y	-0-					-0-
*07	527	N	125	-0-	-402	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
*08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	51	1	1126	2	Y	-0-					-0-
*09	900	N	695	-0-	-205	-0-	31	1	664	2	Y	-0-					-0-
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	2	Y	-0-					-0-
*11	900	N	585	-0-	-315	-0-	22	1	535	2	Y	25	23	0			2
							28	9									
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	33	1	699	2	Y	128	121	0			9
							141	9									
*01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	35	1	869	2	Y	127	127	0			9
							140	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

*02	17431	X	17431	-0-	-0-	-0-	721	1	16168	2	Y	493	496	0			33
							542	9									
*03	18297	X	18297	-0-	-0-	-0-	700	1	16996	2	Y	546	551	0			28
							601	9									
*04	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	700	1	16906	2	Y	529	526	0			31
							582	9									
*05	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	698	1	16593	2	Y	431	437	0			25
							474	9									
*06	14070	X	13673	-0-	-397	-0-	598	1	12962	2	Y	103	122	0			6
							113	9									
*07	14539	X	12582	-0-	-1957	-0-	562	1	11919	2	Y	92	93	0			5
							101	9									
*08	16926	X	14503	-0-	-2423	-0-	621	1	13781	2	Y	92	92	0			5
							101	9									
*09	16380	X	13894	-0-	-2486	-0-	623	1	13171	2	Y	91	89	0			7
							100	9									
*10	16926	X	12743	-0-	-4183	-0-	505	1	12128	2	Y	100	100	0			7
							110	9									
*11	14040	X	9401	-0-	-4639	-0-	372	1	8954	2	Y	68	70	0			5
							75	9									
*12	14508	X	8940	-0-	-5568	-0-	403	1	8470	2	Y	61	62	0			4
							67	9									
*01	14508	X	8605	-0-	-5903	-0-	330	1	8209	2	Y	60	60	0			4
							66	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

*02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*03	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
*07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
*09	270	N	128	-0-	-142	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
*10	310	N	145	-0-	-165	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	84	1	1894	2	Y	-0-					-0-
*03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	49	1	1181	2	Y	-0-					-0-
*04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	61	1	1478	2	Y	-0-					-0-
*05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	68	1	1625	2	Y	-0-					-0-
*06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	77	1	1667	2	Y	-0-					-0-
*07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	91	1	1928	2	Y	-0-					-0-
*08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	73	1	1628	2	Y	-0-					-0-
*09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	49	1	1030	2	Y	-0-					-0-
*10	1054	N	644	-0-	-410	-0-	26	1	617	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	45	1	1084	2	Y	43	40	0			3
							47	9									
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	46	1	961	2	Y	45	45	0			3
							50	9									
*01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	25	1	628	2	Y	45	45	0			3
							50	9									

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	Y	-0-					-0-
*03	310	N	305	-0-	-5	-0-	12	1	293	2	Y	-0-					-0-
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					-0-
*05	310	N	300	-0-	-10	-0-	12	1	288	2	Y	-0-					-0-
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	Y	-0-					-0-
*07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	2	Y	-0-					-0-
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	2	Y	-0-					-0-
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	30	1	639	2	Y	-0-					-0-
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	Y	-0-					-0-
*11	660	N	499	-0-	-161	-0-	20	1	479	2	Y	-0-					-0-
*12	682	N	498	-0-	-184	-0-	23	1	475	2	Y	-0-					-0-
*01	744	N	579	-0-	-165	-0-	22	1	557	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1785	N	265	-0-	-1520	-0-	11	1	254	2	Y	-0-	4	0			-0-
*03	341	N	251	-0-	-90	-0-	10	1	241	2	Y	-0-					-0-
*04	720	N	268	-0-	-452	-0-	11	1	257	2	Y	-0-					-0-
*05	310	N	278	-0-	-32	-0-	11	1	267	2	Y	-0-					-0-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
*07	279	N	252	-0-	-27	-0-	10	1	218	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*08	279	N	270	-0-	-9	-0-	11	1	235	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*09	270	N	240	-0-	-30	-0-	10	1	206	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
*11	270	N	235	-0-	-35	-0-	9	1	218	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	310	N	296	-0-	-14	-0-	11	1	285	2	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

*02	4788	X	4573	-0-	-215	-0-	195	1	4365	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*03	5301	X	5092	-0-	-209	-0-	201	1	4876	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*04	5280	X	4942	-0-	-338	-0-	196	1	4732	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*05	5456	X	4945	-0-	-511	-0-	199	1	4734	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*06	5280	X	4701	-0-	-579	-0-	207	1	4483	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*07	5146	X	4759	-0-	-387	-0-	214	1	4536	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
*08	5115	X	4678	-0-	-437	-0-	201	1	4466	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*09	4950	X	4443	-0-	-507	-0-	200	1	4233	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*10	4960	X	4442	-0-	-518	-0-	177	1	4254	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*11	4710	X	4304	-0-	-406	-0-	171	1	4122	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*12	4774	X	4411	-0-	-363	-0-	200	1	4210	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*01	4681	X	4357	-0-	-324	-0-	168	1	4187	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	60	1	1346	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
*03	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	55	1	1340	2	Y	48	49	0			2
							53	9									
*04	1620	N	1278	-0-	-342	-0-	49	1	1176	2	Y	48	47	0			3
							53	9									
*05	1612	N	1316	-0-	-296	-0-	51	1	1221	2	Y	40	41	0			2
							44	9									
*06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	63	1	1363	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
*07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	66	1	1407	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*08	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	54	1	1191	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*09	1470	N	980	-0-	-490	-0-	43	1	919	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*10	1488	N	770	-0-	-718	-0-	30	1	720	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*11	1230	N	728	-0-	-502	-0-	29	1	690	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*12	1023	N	820	-0-	-203	-0-	37	1	783	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	33	1	823	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 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
*02	868	N	700	-0-	-168	-0-	26	1	588	2	Y	78	79	0			5
							86	9									
*03	961	N	941	-0-	-20	-0-	33	1	812	2	Y	87	88	0			4
							96	9									
*04	930	N	732	-0-	-198	-0-	25	1	613	2	Y	85	84	0			5
							94	9									
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	30	1	702	2	Y	72	73	0			4
							79	9									
*06	930	N	819	-0-	-111	-0-	36	1	777	2	Y	5	9	0			-0-
							6	9									
*07	775	N	651	-0-	-124	-0-	29	1	622	2	Y	-0-					-0-
*08	806	N	783	-0-	-23	-0-	34	1	749	2	Y	-0-					-0-
*09	810	N	735	-0-	-75	-0-	33	1	702	2	Y	-0-					-0-
*10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	732	2	Y	-0-					-0-
*11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	32	1	760	2	Y	-0-					-0-
*12	775	N	598	-0-	-177	-0-	27	1	571	2	Y	-0-					-0-
*01	775	N	610	-0-	-165	-0-	24	1	586	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 6768 - 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
*02	1400	N	100	-0-	-1300	-0-	1	1	31	2	Y	62	63	0			4
							68	9									
*03	1488	N	113	-0-	-1375	-0-	1	1	35	2	Y	70	70	0			4
							77	9									
*04	630	N	92	-0-	-538	-0-	1	1	18	2	Y	66	66	0			4
							73	9									
*05	124	N	109	-0-	-15	-0-	2	1	44	2	Y	57	58	0			3
							63	9									
*06	120	N	69	-0-	-51	-0-	2	1	38	2	Y	26	28	0			1
							29	9									
*07	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-	1	0			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-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 WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	155	X	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	402	1	9021	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	386	1	9363	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*04	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	374	1	9025	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	378	1	8996	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	412	1	8932	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	431	1	9154	2	Y	-0-					-0-
*08	9765	X	9044	-0-	-721	-0-	390	1	8654	2	Y	-0-					-0-
*09	9420	X	8521	-0-	-899	-0-	385	1	8136	2	Y	-0-					-0-
*10	9672	X	8783	-0-	-889	-0-	351	1	8432	2	Y	-0-					-0-
*11	9360	X	8343	-0-	-1017	-0-	331	1	7976	2	Y	33	31	0			2
							36	9									
*12	9579	X	8869	-0-	-710	-0-	400	1	8405	2	Y	58	56	0			4
							64	9									
*01	9052	X	8139	-0-	-913	-0-	312	1	7764	2	Y	57	57	0			4
							63	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7868	X	6825	-0-	-1043	-0-	290	1	6513	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*03	8711	X	7687	-0-	-1024	-0-	303	1	7360	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*04	8370	X	7236	-0-	-1134	-0-	287	1	6926	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*05	8649	X	6953	-0-	-1696	-0-	280	1	6653	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*06	8190	X	4742	-0-	-3448	-0-	207	1	4474	2	Y	55	53	0			3
							61	9									
*07	7750	X	6031	-0-	-1719	-0-	268	1	5688	2	Y	68	67	0			4
							75	9									
*08	6975	X	6679	-0-	-296	-0-	285	1	6320	2	Y	67	67	0			4
							74	9									
*09	6750	X	5947	-0-	-803	-0-	265	1	5608	2	Y	67	66	0			5
							74	9									
*10	6944	X	4833	-0-	-2111	-0-	190	1	4563	2	Y	73	73	0			5
							80	9									
*11	6450	X	5998	-0-	-452	-0-	238	1	5741	2	Y	17	21	0			1
							19	9									
*12	6665	X	6424	-0-	-241	-0-	292	1	6132	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	6665	X	3835	-0-	-2830	-0-	148	1	3687	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8542 - 8556

*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8962 - 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
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	485	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	32	1	765	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	36	1	875	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	47	1	1111	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	45	1	968	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
*07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	43	1	922	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
*08	1178	N	980	-0-	-198	-0-	41	1	902	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
*09	1050	N	919	-0-	-131	-0-	40	1	843	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
*10	992	N	950	-0-	-42	-0-	36	1	873	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
*11	960	N	895	-0-	-65	-0-	35	1	849	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	44	1	926	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	38	1	936	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	681	679	0			38
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	249	269	0			18
							274	9									
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	5	23	0			-0-
							6	9									
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	21	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	784	N	546	-0-	-238	-0-	21	1	480	2	Y	41	41	0			3
							45	9									
*03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	64	1	1556	2	Y	44	45	0			2
							48	9									
*04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	58	1	1392	2	Y	44	43	0			3
							48	9									
*05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	77	1	1838	2	Y	37	38	0			2
							41	9									
*06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	98	1	2113	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
*07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	99	1	2096	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
*08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	99	1	2197	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
*09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	100	1	2109	2	Y	37	36	0			3
							41	9									
*10	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	87	1	2097	2	Y	41	41	0			3
							45	9									
*11	2250	N	2017	-0-	-233	-0-	80	1	1928	2	Y	8	10	0			1
							9	9									
*12	2325	N	2098	-0-	-227	-0-	95	1	2003	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	2232	N	1703	-0-	-529	-0-	66	1	1637	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		48	-0-	48	48	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		99	-0-	99	147	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
*04	241	X	94	-0-	-147	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
*05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
*06	90	N	28	-0-	-62	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*07	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8820	X	8202	-0-	-618	-0-	350	1	7849	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	9610	X	8551	-0-	-1059	-0-	338	1	8210	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*04	9300	X	8426	-0-	-874	-0-	335	1	8088	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	9424	X	8514	-0-	-910	-0-	344	1	8167	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	8850	X	8187	-0-	-663	-0-	361	1	7825	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	9145	X	8268	-0-	-877	-0-	372	1	7896	2	Y	-0-					-0-
*08	8680	X	8269	-0-	-411	-0-	357	1	7912	2	Y	-0-					-0-
*09	8400	X	8001	-0-	-399	-0-	361	1	7640	2	Y	-0-					-0-
*10	8525	X	8244	-0-	-281	-0-	329	1	7915	2	Y	-0-					-0-
*11	8190	X	7697	-0-	-493	-0-	307	1	7390	2	Y	-0-					-0-
*12	8277	X	7844	-0-	-433	-0-	356	1	7488	2	Y	-0-					-0-
*01	8277	X	8151	-0-	-126	-0-	315	1	7836	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	7196	X	6445	-0-	-751	-0-	275	1	6170	2	Y	-0-					-0-
*03	7967	X	5235	-0-	-2732	-0-	207	1	5028	2	Y	-0-					-0-
*04	7710	X	7392	-0-	-318	-0-	294	1	7098	2	Y	-0-					-0-
*05	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	325	1	7717	2	Y	-0-					-0-
*06	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	341	1	7391	2	Y	-0-					-0-
*07	7688	X	7425	-0-	-263	-0-	334	1	7091	2	Y	-0-					-0-
*08	8029	X	6880	-0-	-1149	-0-	297	1	6583	2	Y	-0-					-0-
*09	7770	X	6799	-0-	-971	-0-	307	1	6492	2	Y	-0-					-0-
*10	8029	X	7665	-0-	-364	-0-	306	1	7359	2	Y	-0-					-0-
*11	7740	X	6663	-0-	-1077	-0-	266	1	6397	2	Y	-0-					-0-
*12	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	377	1	7921	2	Y	-0-					-0-
*01	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	310	1	7705	2	Y	-0-					-0-

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
*02	476	N	371	-0-	-105	-0-	16	1	355	2	Y	-0-					-0-
*03	434	N	407	-0-	-27	-0-	16	1	391	2	Y	-0-					-0-
*04	420	N	391	-0-	-29	-0-	16	1	375	2	Y	-0-					-0-
*05	403	N	393	-0-	-10	-0-	16	1	377	2	Y	-0-					-0-
*06	390	N	383	-0-	-7	-0-	17	1	366	2	Y	-0-					-0-
*07	403	N	379	-0-	-24	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
*08	403	N	373	-0-	-30	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					-0-
*09	390	N	358	-0-	-32	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					-0-
*10	372	N	357	-0-	-15	-0-	14	1	343	2	Y	-0-					-0-
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	17	1	412	2	Y	-0-					-0-
*12	372	N	365	-0-	-7	-0-	17	1	348	2	Y	-0-					-0-
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	17	1	429	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7910 - 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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
*02	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	72	1	1610	2	Y	-0-					-0-
*03	1705	N	1265	-0-	-440	-0-	50	1	1215	2	Y	-0-					-0-
*04	1650	N	1075	-0-	-575	-0-	43	1	1032	2	Y	-0-					-0-
*05	1705	N	995	-0-	-710	-0-	40	1	955	2	Y	-0-					-0-
*06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	83	1	1794	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
*07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	80	1	1692	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*08	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	66	1	1459	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*09	1890	X	1442	-0-	-448	-0-	64	1	1353	2	Y	23	22	0			2
							25	9									
*10	1953	X	1333	-0-	-620	-0-	52	1	1255	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
*11	1890	X	1311	-0-	-579	-0-	52	1	1248	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
*12	1798	X	1257	-0-	-541	-0-	57	1	1200	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	1550	X	1190	-0-	-360	-0-	46	1	1144	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	271	1	6075	2	Y	-0-					-0-
*03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	265	1	6426	2	Y	-0-					-0-
*04	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	249	1	6003	2	Y	54	51	0			3
							59	9									
*05	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	256	1	6082	2	Y	199	191	0			11
							219	9									
*06	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	260	1	5625	2	Y	214	213	0			12
							235	9									
*07	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	262	1	5567	2	Y	190	192	0			10
							209	9									
*08	6696	X	6308	-0-	-388	-0-	263	1	5836	2	Y	190	190	0			10
							209	9									
*09	6360	X	5506	-0-	-854	-0-	239	1	5059	2	Y	189	185	0			14
							208	9									
*10	6572	X	5876	-0-	-696	-0-	226	1	5427	2	Y	203	204	0			13
							223	9									
*11	6120	X	5818	-0-	-302	-0-	223	1	5362	2	Y	212	209	0			16
							233	9									
*12	6324	X	6079	-0-	-245	-0-	265	1	5573	2	Y	219	220	0			15
							241	9									
*01	6324	X	5725	-0-	-599	-0-	212	1	5274	2	Y	217	217	0			15
							239	9									

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	193	1	1556	2	N	114	66	1			172
							125	9									
09	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	100	1	1505	2	N	75	165	1			82
							83	9									
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	155	1	1581	2	N	127	100	1			109
							140	9									
11	1800	N	1559	-0-	-241	-0-	57	1	1382	2	N	109	98	1			120
							120	9									
12	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	64	1	1420	2	N	100	88	1			132
							110	9									
01	1891	N	1580	-0-	-311	-0-	63	1	1392	2	N	114	141	1			105
							125	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

08	0	N	-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

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	2996	X	2159	-0-	-837	-0-	83	1	1867	2	Y	190	191	0			13
							209	9									
*03	3472	X	2561	-0-	-911	-0-	92	1	2238	2	Y	210	212	0			11
							231	9									
*04	3330	X	2919	-0-	-411	-0-	107	1	2589	2	Y	203	202	0			12
							223	9									
*05	3441	X	3133	-0-	-308	-0-	119	1	2821	2	Y	175	177	0			10
							193	9									
*06	3240	X	2791	-0-	-449	-0-	120	1	2603	2	Y	62	69	0			3
							68	9									
*07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	155	1	3297	2	Y	-0-	3	0			-0-
*08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	162	1	3596	2	Y	-0-					-0-
*09	3030	X	2137	-0-	-893	-0-	96	1	2041	2	Y	-0-					-0-
*10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	139	1	3348	2	Y	-0-					-0-
*11	3630	X	2945	-0-	-685	-0-	117	1	2828	2	Y	-0-					-0-
*12	3751	X	3214	-0-	-537	-0-	146	1	3068	2	Y	-0-					-0-
*01	3751	X	3123	-0-	-628	-0-	121	1	3002	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2548	X	2264	-0-	-284	-0-	89	1	1990	2	Y	168	169	0			11
							185	9									
*03	2821	X	2389	-0-	-432	-0-	86	1	2098	2	Y	186	188	0			9
							205	9									
*04	2730	X	2434	-0-	-296	-0-	91	1	2199	2	Y	131	132	0			8
							144	9									
*05	2821	X	2373	-0-	-448	-0-	93	1	2205	2	Y	68	72	0			4
							75	9									
*06	2730	X	2263	-0-	-467	-0-	96	1	2087	2	Y	73	73	0			4
							80	9									
*07	2542	X	2033	-0-	-509	-0-	88	1	1876	2	Y	63	64	0			3
							69	9									
*08	2511	X	2148	-0-	-363	-0-	90	1	1986	2	Y	65	64	0			4
							72	9									
*09	2250	N	1721	-0-	-529	-0-	75	1	1576	2	Y	64	63	0			5
							70	9									
*10	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	76	1	1828	2	Y	35	38	0			2
							39	9									
*11	2070	N	1842	-0-	-228	-0-	73	1	1754	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
*12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	96	1	2016	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	76	1	1902	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8708	X	6824	-0-	-1884	-0-	287	1	6437	2	Y	91	92	0			6
							100	9									
*03	9765	X	8222	-0-	-1543	-0-	321	1	7790	2	Y	101	102	0			5
							111	9									
*04	9660	X	8531	-0-	-1129	-0-	335	1	8088	2	Y	98	97	0			6
							108	9									
*05	9982	X	9404	-0-	-578	-0-	372	1	8842	2	Y	173	169	0			10
							190	9									
*06	9660	X	7959	-0-	-1701	-0-	339	1	7348	2	Y	247	243	0			14
							272	9									
*07	8866	X	7805	-0-	-1061	-0-	340	1	7223	2	Y	220	222	0			12
							242	9									
*08	9393	X	9003	-0-	-390	-0-	378	1	8384	2	Y	219	219	0			12
							241	9									
*09	9090	X	8759	-0-	-331	-0-	385	1	8134	2	Y	218	214	0			16
							240	9									
*10	9393	X	8937	-0-	-456	-0-	347	1	8331	2	Y	235	236	0			15
							259	9									
*11	8700	X	8522	-0-	-178	-0-	329	1	7936	2	Y	234	232	0			17
							257	9									
*12	9052	X	8497	-0-	-555	-0-	374	1	7855	2	Y	244	244	0			17
							268	9									
*01	9052	X	7435	-0-	-1617	-0-	277	1	6894	2	Y	240	240	0			17
							264	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

08	2573	X	2474	-0-	-99	-0-	272	1	2200	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
09	2490	X	1327	-0-	-1163	-0-	83	1	1242	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
10	2387	X	2384	-0-	-3	-0-	213	1	2168	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
11	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	99	1	2418	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
12	2480	X	2225	-0-	-255	-0-	96	1	2127	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	109	1	2412	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

*02	1596	N	1388	-0-	-208	-0-	59	1	1329	2	Y	-0-					-0-
*03	1860	N	1450	-0-	-410	-0-	57	1	1393	2	Y	-0-					-0-
*04	1680	N	1449	-0-	-231	-0-	58	1	1391	2	Y	-0-					-0-
*05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	69	1	1639	2	Y	-0-					-0-
*06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	71	1	1540	2	Y	-0-					-0-
*07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	74	1	1572	2	Y	-0-					-0-
*08	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	73	1	1611	2	Y	-0-					-0-
*09	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	71	1	1504	2	Y	-0-					-0-
*10	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	60	1	1454	2	Y	-0-					-0-
*11	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	56	1	1357	2	Y	-0-					-0-
*12	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	66	1	1390	2	Y	-0-					-0-
*01	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	55	1	1362	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	476	N	413	-0-	-63	-0-	7	1	158	2	Y	225	226	0			15
							248	9									
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	Y	250	252	0			13
							275	9									
*04	570	N	499	-0-	-71	-0-	9	1	225	2	Y	241	240	0			14
							265	9									
*05	465	N	443	-0-	-22	-0-	9	1	205	2	Y	208	210	0			12
							229	9									
*06	480	N	200	-0-	-280	-0-	5	1	98	2	Y	88	95	0			5
							97	9									
*07	527	N	239	-0-	-288	-0-	10	1	209	2	Y	18	22	0			1
							20	9									
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	441	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	217	N	152	-0-	-65	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-

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

*02	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	222	1	4986	2	Y	-0-					-0-
*03	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	231	1	5609	2	Y	-0-					-0-
*04	5580	X	5289	-0-	-291	-0-	210	1	5079	2	Y	-0-					-0-
*05	5797	X	5207	-0-	-590	-0-	210	1	4997	2	Y	-0-					-0-
*06	5700	X	3811	-0-	-1889	-0-	168	1	3642	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	5890	X	4942	-0-	-948	-0-	222	1	4719	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	5828	X	5160	-0-	-668	-0-	223	1	4936	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*09	5280	X	4779	-0-	-501	-0-	216	1	4562	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	5208	X	4650	-0-	-558	-0-	186	1	4463	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*11	4980	X	4474	-0-	-506	-0-	178	1	4296	2	Y	-0-					-0-
*12	5146	X	4713	-0-	-433	-0-	214	1	4499	2	Y	-0-					-0-
*01	5146	X	4433	-0-	-713	-0-	171	1	4262	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	221	1	4953	2	Y	-0-					-0-
*03	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	221	1	5361	2	Y	-0-					-0-
*04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	189	1	4565	2	Y	44	41	0			3
							48	9									
*05	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	209	1	4962	2	Y	80	78	0			5
							88	9									
*06	4260	X	3433	-0-	-827	-0-	148	1	3201	2	Y	76	77	0			4
							84	9									
*07	4402	X	3820	-0-	-582	-0-	168	1	3568	2	Y	76	76	0			4
							84	9									
*08	5239	X	3627	-0-	-1612	-0-	153	1	3391	2	Y	75	75	0			4
							83	9									
*09	5070	X	3339	-0-	-1731	-0-	147	1	3109	2	Y	75	74	0			5
							83	9									
*10	5239	X	3752	-0-	-1487	-0-	148	1	3559	2	Y	41	43	0			3
							45	9									
*11	3690	X	3300	-0-	-390	-0-	132	1	3168	2	Y	-0-	3	0			-0-
*12	3813	X	3553	-0-	-260	-0-	161	1	3392	2	Y	-0-					-0-
*01	3751	X	3400	-0-	-351	-0-	131	1	3269	2	Y	-0-					-0-

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
*02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	78	1	1751	2	Y	23	22	0			2
							25	9									
*03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	57	1	1382	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
*04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	67	1	1606	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*05	3100	N	3871	-0-	771	771	156	1	3715	2	Y	-0-	1	0			-0-
*06	3000	N	3794	-0-	794	1565	166	1	3591	2	Y	34	32	0			2
							37	9									
*07	3100	N	5357	-0-	2257	3822	239	1	5070	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
*08	7504	X	3682	-0-	-3822	-0-	157	1	3479	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
*09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	154	1	3265	2	Y	45	44	0			3
							50	9									
*10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	136	1	3275	2	Y	63	62	0			4
							69	9									
*11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	118	1	2833	2	Y	107	103	0			8
							118	9									
*12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	141	1	2972	2	Y	111	111	0			8
							122	9									
*01	811	X	811	-0-	-0-	-0-	27	1	664	2	Y	109	109	0			8
							120	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	52	1	1162	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	47	1	1138	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	46	1	1121	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	80	1	1903	2	Y	52	49	0			3
							57	9									
*06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	108	1	2345	2	Y	140	135	0			8
							154	9									
*07	3100	N	5798	-0-	2698	2698	255	1	5405	2	Y	125	126	0			7
							138	9									
*08	3100	N	8698	-0-	5598	8296	369	1	8191	2	Y	125	125	0			7
							138	9									
*09	3000	N	7244	-0-	4244	12540	321	1	6788	2	Y	123	121	0			9
							135	9									
*10	19979	X	7439	-0-	-12540	-0-	291	1	7001	2	Y	134	134	0			9
							147	9									
*11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	254	1	6110	2	Y	94	96	0			7
							103	9									
*12	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	297	1	6230	2	Y	99	99	0			7
							109	9									
*01	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	269	1	6698	2	Y	97	97	0			7
							107	9									

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-					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

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

*02	1092	N	892	-0-	-200	-0-	37	1	825	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
*03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	69	1	1666	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	61	1	1464	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	64	1	1519	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
*06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	95	1	2067	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*07	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	128	1	2712	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3616	-0-	516	516	156	1	3460	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	4386	-0-	1386	1902	198	1	4188	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	4490	-0-	1390	3292	179	1	4311	2	Y	-0-					-0-
*11	7663	X	4371	-0-	-3292	-0-	174	1	4197	2	Y	-0-					-0-
*12	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	167	1	3510	2	Y	-0-					-0-
*01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	139	1	3457	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	218	-0-	-6	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					-0-
*03	248	N	213	-0-	-35	-0-	8	1	205	2	Y	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					-0-
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					-0-
*06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	85	1	1848	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3753	-0-	653	653	169	1	3584	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2647	-0-	-453	200	114	1	2533	2	Y	-0-					-0-
*09	1875	N	1675	-0-	-200	-0-	76	1	1599	2	Y	-0-					-0-
*10	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	72	1	1742	2	Y	24	22	0			2
							26	9									
*11	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	68	1	1629	2	Y	63	60	0			5
							69	9									
*12	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	80	1	1689	2	Y	66	66	0			5
							73	9									
*01	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	72	1	1788	2	Y	65	65	0			5
							72	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	158	1	1279	2	N	-0-					22
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	88	1	1328	2	N	-0-					22
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	118	1	1199	2	N	-0-					22
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	2	N	-0-					22
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	40	1	879	2	N	-0-					22
*01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	36	1	787	2	N	-0-					22

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

08	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	751	1	6061	2	Y	46	27	1			75
							51	9									
09	5820	X	5811	-0-	-9	-0-	361	1	5415	2	Y	32	67	1			40
							35	9									
10	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	585	1	5958	2	Y	54	42	1			52
							59	9									
11	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	237	1	5776	2	Y	19	41	1			30
							21	9									
12	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	262	1	5820	2	Y	1	17	1			14
							1	9									
*01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	260	1	5762	2	Y	-0-	6	1			8

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	4256	X	3171	-0-	-1085	-0-	132	1	2963	2	Y	69	69	0			5
							76	9									
*03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	185	1	4484	2	Y	75	76	0			4
							83	9									
*04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	180	1	4345	2	Y	62	62	0			4
							68	9									
*05	4712	X	4304	-0-	-408	-0-	172	1	4099	2	Y	30	32	0			2
							33	9									
*06	4560	X	3826	-0-	-734	-0-	167	1	3623	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
*07	4712	X	4298	-0-	-414	-0-	192	1	4074	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*08	4743	X	3399	-0-	-1344	-0-	145	1	3222	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*09	4590	X	4007	-0-	-583	-0-	179	1	3797	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
*10	4309	X	3755	-0-	-554	-0-	149	1	3572	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
*11	4170	X	3291	-0-	-879	-0-	130	1	3121	2	Y	36	35	0			3
							40	9									
*12	4309	X	3313	-0-	-996	-0-	149	1	3123	2	Y	37	37	0			3
							41	9									
*01	4154	X	3590	-0-	-564	-0-	137	1	3412	2	Y	37	37	0			3
							41	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

*02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	74	1	1661	2	Y	-0-					-0-
*03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	50	1	1211	2	Y	-0-					-0-
*04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	98	1	2370	2	Y	-0-					-0-
*05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	93	1	2211	2	Y	-0-					-0-
*06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	99	1	2145	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
*07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	92	1	1959	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*08	2170	N	1899	-0-	-271	-0-	81	1	1807	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*09	2100	N	1939	-0-	-161	-0-	87	1	1841	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*10	2077	N	1893	-0-	-184	-0-	75	1	1806	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	76	1	1824	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	91	1	1911	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*01	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	65	1	1614	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-		83	1	1872	2	Y	25	24	0			2
								28	9									
*03	3100	N	3854	-0-	754	754		151	1	3674	2	Y	26	27	0			1
								29	9									
*04	3000	N	5168	-0-	2168	2922		203	1	4899	2	Y	60	57	0			4
								66	9									
*05	3100	N	4556	-0-	1456	4378		179	1	4247	2	Y	118	115	0			7
								130	9									
*06	8773	X	4395	-0-	-4378	-0-		188	1	4067	2	Y	127	127	0			7
								140	9									
*07	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-		227	1	4821	2	Y	111	112	0			6
								122	9									
*08	5332	X	4889	-0-	-443	-0-		206	1	4559	2	Y	113	113	0			6
								124	9									
*09	5160	X	4223	-0-	-937	-0-		185	1	3915	2	Y	112	110	0			8
								123	9									
*10	5177	X	3628	-0-	-1549	-0-		140	1	3365	2	Y	112	113	0			7
								123	9									
*11	5010	X	3810	-0-	-1200	-0-		146	1	3528	2	Y	124	122	0			9
								136	9									
*12	5177	X	3618	-0-	-1559	-0-		158	1	3318	2	Y	129	129	0			9
								142	9									
*01	4898	X	3112	-0-	-1786	-0-		115	1	2857	2	Y	127	127	0			9
								140	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

*02	2184	X	943	-0-	-1241	-0-		38	1	854	2	Y	46	46	0			3
								51	9									
*03	2294	X	806	-0-	-1488	-0-		30	1	720	2	Y	51	51	0			3
								56	9									
*04	1950	X	729	-0-	-1221	-0-		27	1	649	2	Y	48	48	0			3
								53	9									
*05	1519	X	478	-0-	-1041	-0-		18	1	439	2	Y	19	21	0			1
								21	9									
*06	1200	X	546	-0-	-654	-0-		24	1	522	2	Y	-0-	1	0			-0-
*07	1054	X	545	-0-	-509	-0-		25	1	520	2	Y	-0-					-0-
*08	465	N	417	-0-	-48	-0-		18	1	399	2	Y	-0-					-0-
*09	540	N	377	-0-	-163	-0-		17	1	360	2	Y	-0-					-0-
*10	558	N	415	-0-	-143	-0-		17	1	398	2	Y	-0-					-0-
*11	390	N	336	-0-	-54	-0-		13	1	323	2	Y	-0-					-0-
*12	403	N	251	-0-	-152	-0-		11	1	240	2	Y	-0-					-0-
*01	403	N	160	-0-	-243	-0-		6	1	154	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	137	1	3073	2	Y	69	69	0			5
							76	9									
*03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	125	1	3031	2	Y	76	77	0			4
							84	9									
*04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	107	1	2592	2	Y	56	57	0			3
							62	9									
*05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	116	1	2761	2	Y	10	12	0			1
							11	9									
*06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	127	1	2753	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	125	1	2643	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*08	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	108	1	2398	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	2790	X	1930	-0-	-860	-0-	87	1	1833	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
*10	2883	X	2195	-0-	-688	-0-	87	1	2093	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*11	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	111	1	2686	2	Y	71	67	0			5
							78	9									
*12	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	137	1	2871	2	Y	75	75	0			5
							83	9									
*01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	108	1	2677	2	Y	74	74	0			5
							81	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	29	1	648	2	Y	-0-					-0-
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	33	1	796	2	Y	-0-					-0-
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	276	1	6195	2	Y	70	70	0			5
							77	9									
*03	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	332	1	8054	2	Y	77	78	0			4
							85	9									
*04	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	306	1	7380	2	Y	115	112	0			7
							127	9									
*05	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	301	1	7159	2	Y	143	142	0			8
							157	9									
*06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	284	1	6148	2	Y	153	152	0			9
							168	9									
*07	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	296	1	6279	2	Y	134	136	0			7
							147	9									
*08	7967	X	6828	-0-	-1139	-0-	288	1	6388	2	Y	138	137	0			8
							152	9									
*09	7710	X	7006	-0-	-704	-0-	310	1	6547	2	Y	135	133	0			10
							149	9									
*10	7626	X	5341	-0-	-2285	-0-	207	1	4970	2	Y	149	149	0			10
							164	9									
*11	6600	X	4960	-0-	-1640	-0-	191	1	4590	2	Y	163	161	0			12
							179	9									
*12	7254	X	4422	-0-	-2832	-0-	197	1	4136	2	Y	81	87	0			6
							89	9									
*01	7254	X	5796	-0-	-1458	-0-	221	1	5488	2	Y	79	79	0			6
							87	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
*02	5264	X	4615	-0-	-649	-0-	193	1	4325	2	Y	88	88	0			6
							97	9									
*03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	242	1	5862	2	Y	96	97	0			5
							106	9									
*04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	227	1	5485	2	Y	93	93	0			5
							102	9									
*05	5518	X	4951	-0-	-567	-0-	196	1	4666	2	Y	81	81	0			5
							89	9									
*06	6060	X	5071	-0-	-989	-0-	222	1	4812	2	Y	34	37	0			2
							37	9									
*07	6262	X	4359	-0-	-1903	-0-	196	1	4163	2	Y	-0-	2	0			-0-
*08	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	239	1	5292	2	Y	-0-					-0-
*09	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	239	1	5061	2	Y	-0-					-0-
*10	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	213	1	5112	2	Y	-0-					-0-
*11	5190	X	4881	-0-	-309	-0-	195	1	4686	2	Y	-0-					-0-
*12	5363	X	5063	-0-	-300	-0-	230	1	4833	2	Y	-0-					-0-
*01	5363	X	5001	-0-	-362	-0-	193	1	4808	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	3444	X	3418	-0-	-26	-0-	129	1	2893	2	Y	360	362	0			24
							396	9									
*03	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	213	1	5166	2	Y	399	403	0			20
							439	9									
*04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	200	1	4832	2	Y	371	369	0			22
							408	9									
*05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	194	1	4612	2	Y	117	132	0			7
							129	9									
*06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	203	1	4397	2	Y	125	125	0			7
							138	9									
*07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	193	1	4101	2	Y	108	109	0			6
							119	9									
*08	5208	X	4679	-0-	-529	-0-	197	1	4360	2	Y	111	111	0			6
							122	9									
*09	5040	X	4207	-0-	-833	-0-	184	1	3901	2	Y	111	109	0			8
							122	9									
*10	4929	X	4222	-0-	-707	-0-	164	1	3950	2	Y	98	100	0			6
							108	9									
*11	4740	X	3637	-0-	-1103	-0-	143	1	3435	2	Y	54	56	0			4
							59	9									
*12	4681	X	4030	-0-	-651	-0-	180	1	3789	2	Y	55	55	0			4
							61	9									
*01	4681	X	3792	-0-	-889	-0-	144	1	3587	2	Y	55	55	0			4
							61	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6972	X	6725	-0-	-247	-0-	286	1	6419	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*03	7719	X	7665	-0-	-54	-0-	302	1	7340	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*04	7470	X	7041	-0-	-429	-0-	279	1	6740	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*05	7719	X	7130	-0-	-589	-0-	287	1	6834	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
*06	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	368	1	7982	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	356	1	7546	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	324	1	7182	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	332	1	7031	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	276	1	6626	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
*11	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	281	1	6779	2	Y	158	147	0			12
							174	9									
*12	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	321	1	6752	2	Y	165	165	0			12
							182	9									
*01	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	261	1	6486	2	Y	162	162	0			12
							178	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	289	1	6491	2	Y	41	41	0			3
							45	9									
*03	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	263	1	6372	2	Y	45	46	0			2
							50	9									
*04	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	257	1	6204	2	Y	45	44	0			3
							50	9									
*05	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	269	1	6403	2	Y	27	28	0			2
							30	9									
*06	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	290	1	6275	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*07	4650	X	3979	-0-	-671	-0-	178	1	3777	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
*08	6727	X	6279	-0-	-448	-0-	270	1	5981	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
*09	6600	X	5810	-0-	-790	-0-	261	1	5520	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
*10	6820	X	6014	-0-	-806	-0-	239	1	5736	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
*11	6600	X	5398	-0-	-1202	-0-	212	1	5105	2	Y	74	71	0			5
							81	9									
*12	6293	X	5942	-0-	-351	-0-	266	1	5591	2	Y	77	77	0			5
							85	9									
*01	6293	X	5714	-0-	-579	-0-	218	1	5412	2	Y	76	76	0			5
							84	9									

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	73	0			4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	71	0			5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	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 #: 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
*02	6552	X	307	-0-	-6245	-0-	11	1	250	2	Y	42	42	0			3
							46	9									
*03	7254	X	434	-0-	-6820	-0-	15	1	369	2	Y	45	46	0			2
							50	9									
*04	7020	X	546	-0-	-6474	-0-	20	1	476	2	Y	45	44	0			3
							50	9									
*05	3844	X	2090	-0-	-1754	-0-	83	1	1965	2	Y	38	39	0			2
							42	9									
*06	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	316	1	6846	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
*07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	304	1	6459	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*08	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	287	1	6359	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*09	7200	X	6399	-0-	-801	-0-	288	1	6094	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*10	7440	X	6153	-0-	-1287	-0-	245	1	5889	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*11	7200	X	5636	-0-	-1564	-0-	223	1	5370	2	Y	39	37	0			3
							43	9									
*12	6789	X	4338	-0-	-2451	-0-	187	1	3919	2	Y	211	199	0			15
							232	9									
*01	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	258	1	6420	2	Y	208	208	0			15
							229	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
*02	2016	N	1982	-0-		-34	-0-	83	1	1870	2	Y	26	26	0			2
								29	9									
*03	2669	N	2669	-0-		-0-	-0-	104	1	2534	2	Y	28	29	0			1
								31	9									
*04	2370	N	2323	-0-		-47	-0-	91	1	2201	2	Y	28	27	0			2
								31	9									
*05	2201	N	2174	-0-		-27	-0-	87	1	2062	2	Y	23	24	0			1
								25	9									
*06	2520	N	2170	-0-		-350	-0-	95	1	2054	2	Y	19	19	0			1
								21	9									
*07	2418	N	1948	-0-		-470	-0-	87	1	1843	2	Y	16	16	0			1
								18	9									
*08	2666	X	2302	-0-		-364	-0-	99	1	2185	2	Y	16	16	0			1
								18	9									
*09	2310	X	1922	-0-		-388	-0-	86	1	1819	2	Y	15	15	0			1
								17	9									
*10	2232	X	1666	-0-		-566	-0-	66	1	1581	2	Y	17	17	0			1
								19	9									
*11	2220	X	2204	-0-		-16	-0-	87	1	2106	2	Y	10	10	0			1
								11	9									
*12	2294	X	2175	-0-		-119	-0-	99	1	2076	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	2294	X	2063	-0-		-231	-0-	80	1	1983	2	Y	-0-					-0-

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. 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
*02	999	N	999	-0-		-0-	-0-	37	1	821	2	Y	128	128	0			9
								141	9									
*03	1178	N	984	-0-		-194	-0-	33	1	797	2	Y	140	142	0			7
								154	9									
*04	1140	N	959	-0-		-181	-0-	32	1	776	2	Y	137	136	0			8
								151	9									
*05	1116	N	1045	-0-		-71	-0-	37	1	879	2	Y	117	118	0			7
								129	9									
*06	1133	N	1133	-0-		-0-	-0-	39	1	846	2	Y	225	219	0			13
								248	9									
*07	1124	N	1124	-0-		-0-	-0-	38	1	801	2	Y	259	258	0			14
								285	9									
*08	1073	N	1073	-0-		-0-	-0-	34	1	754	2	Y	259	259	0			14
								285	9									
*09	1118	N	1118	-0-		-0-	-0-	38	1	797	2	Y	257	252	0			19
								283	9									
*10	1380	N	1380	-0-		-0-	-0-	43	1	1028	2	Y	281	282	0			18
								309	9									
*11	1244	N	1244	-0-		-0-	-0-	37	1	890	2	Y	288	285	0			21
								317	9									
*12	1054	N	1051	-0-		-3	-0-	34	1	705	2	Y	284	285	0			20
								312	9									
*01	1102	N	1102	-0-		-0-	-0-	31	1	764	2	Y	279	279	0			20
								307	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	3528	X	1014	-0-	-2514	-0-	41	1	920	2	Y	48	47	0			3
							53	9									
*03	3906	X	1085	-0-	-2821	-0-	41	1	986	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
*04	2940	X	1147	-0-	-1793	-0-	44	1	1070	2	Y	30	31	0			2
							33	9									
*05	1147	X	987	-0-	-160	-0-	40	1	947	2	Y	-0-	2	0			-0-
*06	1110	X	697	-0-	-413	-0-	31	1	666	2	Y	-0-					-0-
*07	1178	X	812	-0-	-366	-0-	37	1	775	2	Y	-0-					-0-
*08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	53	1	1165	2	Y	-0-					-0-
*09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	97	1	2047	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3183	-0-	83	83	126	1	3020	2	Y	34	32	0			2
							37	9									
*11	3000	N	3013	-0-	13	96	116	1	2797	2	Y	91	86	0			7
							100	9									
*12	3100	N	3729	-0-	629	725	165	1	3459	2	Y	95	95	0			7
							105	9									
*01	3497	X	2772	-0-	-725	-0-	103	1	2566	2	Y	94	94	0			7
							103	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
*05	64	X	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
*06	113	X	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
*08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

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
*02	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	663	1	14860	2	Y	185	186	0			12
							204	9									
*03	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	698	1	16934	2	Y	204	206	0			10
							224	9									
*04	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	663	1	15999	2	Y	199	197	0			12
							219	9									
*05	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	697	1	16573	2	Y	161	164	0			9
							177	9									
*06	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	713	1	15444	2	Y	53	59	0			3
							58	9									
*07	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	773	1	16395	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
*08	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	732	1	16242	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
*09	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	736	1	15577	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
*10	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	668	1	16055	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
*11	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	636	1	15324	2	Y	112	107	0			8
							123	9									
*12	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	743	1	15614	2	Y	128	127	0			9
							141	9									
*01	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	635	1	15788	2	Y	126	126	0			9
							139	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	114	114	0			8
							125	9									
*03	279	N	272	-0-	-7	-0-	5	1	129	2	Y	125	127	0			6
							138	9									
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	122	121	0			7
							134	9									
*05	279	N	215	-0-	-64	-0-	5	1	129	2	Y	74	77	0			4
							81	9									
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-	4	0			-0-
*07	279	N	193	-0-	-86	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	2	Y	-0-					-0-
*10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	60	1	1440	2	Y	-0-					-0-
*11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	74	1	1773	2	Y	-0-					-0-
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	71	1	1502	2	Y	-0-					-0-
*01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	78	1	1939	2	Y	-0-					-0-

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
*02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	32	1	724	2	Y	-0-					-0-
*03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	33	1	794	2	Y	-0-					-0-
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	30	1	734	2	Y	-0-					-0-
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	32	1	750	2	Y	-0-					-0-
*06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	43	1	933	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
*07	3100	N	5581	-0-	2481	2481	250	1	5312	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*08	3100	N	5298	-0-	2198	4679	228	1	5051	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*09	3000	N	4829	-0-	1829	6508	217	1	4593	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*10	11212	X	4704	-0-	-6508	-0-	187	1	4496	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	172	1	4146	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*12	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	197	1	4149	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	161	1	4003	2	Y	-0-					-0-

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
*02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	60	1	1356	2	Y	-0-					-0-
*03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	45	1	1090	2	Y	-0-					-0-
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	522	2	Y	-0-					-0-
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	61	1	1455	2	Y	57	54	0			3
							63	9									
*06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	120	1	2589	2	Y	77	76	0			4
							85	9									
*07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	112	1	2380	2	Y	67	67	0			4
							74	9									
*08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	100	1	2224	2	Y	68	68	0			4
							75	9									
*09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	71	1	1512	2	Y	68	67	0			5
							75	9									
*10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	75	1	1799	2	Y	67	68	0			4
							74	9									
*11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	66	1	1596	2	Y	60	60	0			4
							66	9									
*12	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	70	1	1481	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
*01	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	60	1	1487	2	Y	62	62	0			4
							68	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	662	2	Y	-0-					-0-
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	30	1	734	2	Y	-0-					-0-
*04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	29	1	695	2	Y	-0-					-0-
*05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	31	1	729	2	Y	-0-					-0-
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	32	1	687	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	686	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	124	1	2755	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3514	-0-	514	514	159	1	3355	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3217	-0-	117	631	128	1	3089	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2687	-0-	-313	318	107	1	2580	2	Y	-0-					-0-
*12	2853	X	2535	-0-	-318	-0-	115	1	2420	2	Y	-0-					-0-
*01	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	95	1	2372	2	Y	-0-					-0-

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
*02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	213	1	4773	2	Y	93	94	0			6
							102	9									
*03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	207	1	5024	2	Y	103	104	0			5
							113	9									
*04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	205	1	4957	2	Y	74	75	0			4
							81	9									
*05	5084	X	5044	-0-	-40	-0-	202	1	4805	2	Y	34	36	0			2
							37	9									
*06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	218	1	4714	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
*07	5084	X	4916	-0-	-168	-0-	220	1	4661	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*08	5425	X	4970	-0-	-455	-0-	213	1	4722	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*09	5250	X	4061	-0-	-1189	-0-	182	1	3845	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
*10	5146	X	4632	-0-	-514	-0-	184	1	4413	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*11	4980	X	4309	-0-	-671	-0-	170	1	4098	2	Y	37	36	0			3
							41	9									
*12	4960	X	4637	-0-	-323	-0-	209	1	4386	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
*01	4960	X	4332	-0-	-628	-0-	166	1	4125	2	Y	37	37	0			3
							41	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	672	N	447	-0-	-225	-0-	16	1	368	2	Y	57	55	0			4
							63	9									
*03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	26	1	641	2	Y	63	64	0			3
							69	9									
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	517	2	Y	62	61	0			4
							68	9									
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	26	1	623	2	Y	47	48	0			3
							52	9									
*06	720	N	616	-0-	-104	-0-	25	1	547	2	Y	40	41	0			2
							44	9									
*07	620	N	364	-0-	-256	-0-	15	1	312	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	611	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
*09	600	N	423	-0-	-177	-0-	17	1	360	2	Y	42	41	0			3
							46	9									
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	21	1	514	2	Y	41	41	0			3
							45	9									
*11	600	N	495	-0-	-105	-0-	18	1	432	2	Y	41	41	0			3
							45	9									
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	480	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
*01	589	N	528	-0-	-61	-0-	19	1	462	2	Y	43	43	0			3
							47	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6776	X	5697	-0-	-1079	-0-	243	1	5451	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	274	1	6640	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*04	6690	X	6354	-0-	-336	-0-	252	1	6077	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
*05	6758	X	6318	-0-	-440	-0-	253	1	6020	2	Y	41	40	0			2
							45	9									
*06	6750	X	5933	-0-	-817	-0-	260	1	5625	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
*07	6975	X	5977	-0-	-998	-0-	267	1	5666	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
*08	6913	X	5527	-0-	-1386	-0-	237	1	5247	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
*09	6360	X	5583	-0-	-777	-0-	250	1	5290	2	Y	39	38	0			3
							43	9									
*10	6324	X	5769	-0-	-555	-0-	226	1	5435	2	Y	98	95	0			6
							108	9									
*11	5940	X	5486	-0-	-454	-0-	211	1	5080	2	Y	177	170	0			13
							195	9									
*12	5983	X	5652	-0-	-331	-0-	248	1	5200	2	Y	185	185	0			13
							204	9									
*01	5766	X	5387	-0-	-379	-0-	201	1	4986	2	Y	182	182	0			13
							200	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	7056	X	6335	-0-	-721	-0-	270	1	6061	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	7223	X	6447	-0-	-776	-0-	255	1	6188	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*04	6960	X	6324	-0-	-636	-0-	251	1	6049	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
*05	7192	X	5279	-0-	-1913	-0-	211	1	5028	2	Y	36	35	0			2
							40	9									
*06	6840	X	6635	-0-	-205	-0-	291	1	6303	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
*07	7068	X	6202	-0-	-866	-0-	277	1	5889	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
*08	6541	X	6326	-0-	-215	-0-	271	1	6018	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
*09	6630	X	6183	-0-	-447	-0-	277	1	5869	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
*10	6851	X	6024	-0-	-827	-0-	238	1	5729	2	Y	52	51	0			3
							57	9									
*11	6630	X	5726	-0-	-904	-0-	225	1	5415	2	Y	78	75	0			6
							86	9									
*12	6386	X	6005	-0-	-381	-0-	269	1	5647	2	Y	81	81	0			6
							89	9									
*01	6386	X	5976	-0-	-410	-0-	228	1	5661	2	Y	79	79	0			6
							87	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330

*02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	135	1	3027	2	Y	93	94	0			6
							102	9									
*03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	132	1	3204	2	Y	104	105	0			5
							114	9									
*04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	129	1	3116	2	Y	101	100	0			6
							111	9									
*05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	128	1	3035	2	Y	55	58	0			3
							61	9									
*06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	135	1	2928	2	Y	-0-	3	0			-0-
*07	3131	X	2852	-0-	-279	-0-	128	1	2724	2	Y	-0-					-0-
*08	3410	X	2958	-0-	-452	-0-	128	1	2830	2	Y	-0-					-0-
*09	3300	X	2599	-0-	-701	-0-	117	1	2482	2	Y	-0-					-0-
*10	3224	X	2277	-0-	-947	-0-	91	1	2186	2	Y	-0-					-0-
*11	3060	X	290	-0-	-2770	-0-	12	1	278	2	Y	-0-					-0-
*12	2945	X	366	-0-	-2579	-0-	17	1	349	2	Y	-0-					-0-
*01	2945	X	172	-0-	-2773	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4872	X	3800	-0-		-1072	-0-	160	1	3587	2	Y	48	49	0			3
								53	9									
*03	5487	X	4694	-0-		-793	-0-	183	1	4452	2	Y	54	54	0			3
								59	9									
*04	5280	X	4266	-0-		-1014	-0-	167	1	4042	2	Y	52	52	0			3
								57	9									
*05	5456	X	4529	-0-		-927	-0-	180	1	4290	2	Y	54	54	0			3
								59	9									
*06	4830	X	4385	-0-		-445	-0-	191	1	4129	2	Y	59	59	0			3
								65	9									
*07	4712	X	4361	-0-		-351	-0-	194	1	4109	2	Y	53	53	0			3
								58	9									
*08	4681	X	4244	-0-		-437	-0-	181	1	4005	2	Y	53	53	0			3
								58	9									
*09	4380	X	4050	-0-		-330	-0-	180	1	3813	2	Y	52	51	0			4
								57	9									
*10	4526	X	3854	-0-		-672	-0-	152	1	3662	2	Y	36	38	0			2
								40	9									
*11	4380	X	3260	-0-		-1120	-0-	129	1	3114	2	Y	15	16	0			1
								17	9									
*12	4371	X	3900	-0-		-471	-0-	176	1	3707	2	Y	15	15	0			1
								17	9									
*01	4247	X	3343	-0-		-904	-0-	129	1	3197	2	Y	15	15	0			1
								17	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2298	N	2298	-0-		-0-	-0-	94	1	2099	2	Y	95	96	0			6
								105	9									
*03	2821	N	2444	-0-		-377	-0-	92	1	2235	2	Y	106	107	0			5
								117	9									
*04	2610	N	2469	-0-		-141	-0-	94	1	2262	2	Y	103	102	0			6
								113	9									
*05	2573	N	2380	-0-		-193	-0-	93	1	2219	2	Y	62	64	0			4
								68	9									
*06	2370	N	2320	-0-		-50	-0-	101	1	2195	2	Y	22	25	0			1
								24	9									
*07	2573	N	2067	-0-		-506	-0-	92	1	1953	2	Y	20	20	0			1
								22	9									
*08	2387	N	2326	-0-		-61	-0-	99	1	2205	2	Y	20	20	0			1
								22	9									
*09	2310	N	2200	-0-		-110	-0-	98	1	2081	2	Y	19	19	0			1
								21	9									
*10	2216	N	2216	-0-		-0-	-0-	88	1	2104	2	Y	22	22	0			1
								24	9									
*11	2250	N	1945	-0-		-305	-0-	77	1	1864	2	Y	4	5	0			-0-
								4	9									
*12	2263	N	1830	-0-		-433	-0-	83	1	1747	2	Y	-0-					-0-
*01	2201	N	1582	-0-		-619	-0-	61	1	1521	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	88	N	30	-0-		-58	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
*03	31	N	23	-0-		-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*04	37	N	37	-0-		-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
*05	31	N	23	-0-		-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*06	30	N	12	-0-		-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*07	31	N	17	-0-		-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*08	31	N	2	-0-		-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*09	12	N	9	-0-		-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-		-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*12	9	N	1	-0-		-8	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	25	1	569	2	Y	-0-					-0-
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	25	1	613	2	Y	-0-					-0-
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	26	1	618	2	Y	-0-					-0-
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	645	2	Y	-0-					-0-
*06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	2	Y	-0-					-0-
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	616	2	Y	-0-					-0-
*08	682	N	641	-0-	-41	-0-	28	1	613	2	Y	-0-					-0-
*09	690	N	607	-0-	-83	-0-	27	1	580	2	Y	-0-					-0-
*10	651	N	627	-0-	-24	-0-	25	1	602	2	Y	-0-					-0-
*11	630	N	606	-0-	-24	-0-	24	1	582	2	Y	-0-					-0-
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	Y	-0-					-0-
*01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	605	2	Y	-0-					-0-

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
*02	392	N	244	-0-	-148	-0-	10	1	234	2	Y	-0-					-0-
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	17	1	424	2	Y	-0-					-0-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	17	1	405	2	Y	-0-					-0-
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	18	1	417	2	Y	128	121	0			7
							141	9									
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	122	122	0			7
							134	9									
*07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	119	120	0			6
							131	9									
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	20	1	444	2	Y	132	131	0			7
							145	9									
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	17	1	370	2	Y	155	151	0			11
							171	9									
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	20	1	478	2	Y	136	138	0			9
							150	9									
*11	600	N	501	-0-	-99	-0-	17	1	405	2	Y	72	76	0			5
							79	9									
*12	589	N	582	-0-	-7	-0-	23	1	476	2	Y	75	75	0			5
							83	9									
*01	651	N	556	-0-	-95	-0-	18	1	457	2	Y	74	74	0			5
							81	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12600	X	12258	-0-	-342	-0-	523	1	11733	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	13888	X	13852	-0-	-36	-0-	548	1	13301	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*04	13140	X	11793	-0-	-1347	-0-	469	1	11321	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	13671	X	12679	-0-	-992	-0-	512	1	12165	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	13500	X	11459	-0-	-2041	-0-	502	1	10877	2	Y	73	69	0			4
							80	9									
*07	13950	X	11464	-0-	-2486	-0-	509	1	10791	2	Y	149	145	0			8
							164	9									
*08	13857	X	12973	-0-	-884	-0-	553	1	12255	2	Y	150	150	0			8
							165	9									
*09	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	581	1	12281	2	Y	150	147	0			11
							165	9									
*10	12679	X	12269	-0-	-410	-0-	487	1	11706	2	Y	69	75	0			5
							76	9									
*11	12570	X	10903	-0-	-1667	-0-	435	1	10468	2	Y	-0-	5	0			-0-
*12	13454	X	12568	-0-	-886	-0-	571	1	11997	2	Y	-0-					-0-
*01	13454	X	12128	-0-	-1326	-0-	469	1	11659	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
*06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
*08	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
*09	90	N	61	-0-	-29	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	Y	-0-					-0-
*11	90	N	85	-0-	-5	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	338	N	25	-0-	-313	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
*06	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
*08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
*12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3584	X	3194	-0-	-390	-0-	135	1	3029	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
*03	4309	X	3437	-0-	-872	-0-	135	1	3269	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*04	4170	X	3309	-0-	-861	-0-	130	1	3147	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*05	4309	X	3463	-0-	-846	-0-	139	1	3298	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
*06	3780	X	3496	-0-	-284	-0-	154	1	3335	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	165	1	3492	2	Y	-0-					-0-
*08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	157	1	3472	2	Y	-0-					-0-
*09	3510	X	3471	-0-	-39	-0-	157	1	3314	2	Y	-0-					-0-
*10	3658	X	3646	-0-	-12	-0-	146	1	3500	2	Y	-0-					-0-
*11	3540	X	3527	-0-	-13	-0-	140	1	3375	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
*12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	167	1	3506	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
*01	3658	X	3641	-0-	-17	-0-	140	1	3471	2	Y	27	27	0			2
							30	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	64	1	1432	2	Y	-0-					-0-
*03	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	65	1	1577	2	Y	-0-					-0-
*04	1650	N	1449	-0-	-201	-0-	58	1	1391	2	Y	-0-					-0-
*05	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	59	1	1408	2	Y	-0-					-0-
*06	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	66	1	1440	2	Y	-0-					-0-
*07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	69	1	1475	2	Y	-0-					-0-
*08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	66	1	1467	2	Y	-0-					-0-
*09	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	67	1	1408	2	Y	-0-					-0-
*10	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	56	1	1352	2	Y	-0-					-0-
*11	1470	N	1184	-0-	-286	-0-	47	1	1137	2	Y	-0-					-0-
*12	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	60	1	1270	2	Y	-0-					-0-
*01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	59	1	1459	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

*02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	39	1	868	2	Y	495	498	0			33
							545	9									
*03	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	36	1	871	2	Y	548	553	0			28
							603	9									
*04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	40	1	962	2	Y	531	528	0			31
							584	9									
*05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	84	1	2005	2	Y	356	367	0			20
							392	9									
*06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	93	1	2019	2	Y	76	92	0			4
							84	9									
*07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	85	1	1812	2	Y	68	68	0			4
							75	9									
*08	2294	N	1812	-0-	-482	-0-	75	1	1663	2	Y	67	67	0			4
							74	9									
*09	2190	N	1734	-0-	-456	-0-	75	1	1585	2	Y	67	66	0			5
							74	9									
*10	1984	N	1734	-0-	-250	-0-	66	1	1588	2	Y	73	73	0			5
							80	9									
*11	1740	N	1450	-0-	-290	-0-	57	1	1374	2	Y	17	21	0			1
							19	9									
*12	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	71	1	1491	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	60	1	1483	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838

*02	700	N	633	-0-	-67	-0-	27	1	606	2	Y	-0-					-0-
*03	837	N	447	-0-	-390	-0-	18	1	429	2	Y	-0-					-0-
*04	780	N	402	-0-	-378	-0-	16	1	386	2	Y	-0-					-0-
*05	713	N	446	-0-	-267	-0-	18	1	428	2	Y	-0-					-0-
*06	450	N	359	-0-	-91	-0-	16	1	343	2	Y	-0-					-0-
*07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	585	2	Y	-0-					-0-
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	Y	-0-					-0-
*09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	498	2	Y	-0-					-0-
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	390	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	295	2	Y	27	25	0			2
							30	9									
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
*01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	Y	27	27	0			2
							30	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	2	Y	-0-					-0-
*03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	79	1	1914	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3220	-0-	220	220	128	1	3092	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3004	-0-	-96	124	121	1	2870	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
*06	2762	N	2638	-0-	-124	-0-	115	1	2494	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
*07	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	105	1	2218	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
*08	2883	X	2569	-0-	-314	-0-	110	1	2433	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
*09	2790	X	2027	-0-	-763	-0-	90	1	1911	2	Y	24	23	0			2
							26	9									
*10	2883	X	68	-0-	-2815	-0-	2	1	37	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
*11	2640	X	81	-0-	-2559	-0-	2	1	51	2	Y	25	25	0			2
							28	9									
*12	2573	X	48	-0-	-2525	-0-	2	1	46	2	Y	-0-	2	0			-0-
*01	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	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
*02	168	N	63	-0-	-105	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
*03	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
*04	120	N	39	-0-	-81	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
*05	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
*06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		2	-0-	2	7	2	2			Y	-0-					-0-
*10	7322	X	7315	-0-	-7	-0-	290	1	6982	2	Y	39	36	0			3
							43	9									
*11	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	320	1	7717	2	Y	90	86	0			7
							99	9									
*12	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	318	1	6674	2	Y	94	94	0			7
							103	9									
*01	7316	X	6189	-0-	-1127	-0-	235	1	5853	2	Y	92	92	0			7
							101	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	2828	X	1367	-0-	-1461	-0-	56	1	1250	2	Y	55	53	0			4
							61	9									
*03	3131	X	1349	-0-	-1782	-0-	51	1	1231	2	Y	61	62	0			3
							67	9									
*04	2910	X	2812	-0-	-98	-0-	109	1	2638	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
*05	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	105	1	2501	2	Y	119	115	0			7
							131	9									
*06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	122	1	2646	2	Y	120	120	0			7
							132	9									
*07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	145	1	3081	2	Y	113	114	0			6
							124	9									
*08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	133	1	2956	2	Y	113	113	0			6
							124	9									
*09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	130	1	2759	2	Y	112	110	0			8
							123	9									
*10	3348	X	3055	-0-	-293	-0-	118	1	2825	2	Y	102	103	0			7
							112	9									
*11	3240	X	2752	-0-	-488	-0-	107	1	2580	2	Y	59	62	0			4
							65	9									
*12	3348	X	2748	-0-	-600	-0-	122	1	2557	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
*01	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	115	1	2849	2	Y	62	62	0			4
							68	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
*02	5684	X	4968	-0-	-716	-0-	212	1	4756	2	Y	-0-					-0-
*03	6200	X	5346	-0-	-854	-0-	212	1	5134	2	Y	-0-					-0-
*04	5790	X	5134	-0-	-656	-0-	204	1	4930	2	Y	-0-					-0-
*05	5735	X	5167	-0-	-568	-0-	209	1	4958	2	Y	-0-					-0-
*06	5490	X	5126	-0-	-364	-0-	226	1	4900	2	Y	-0-					-0-
*07	5549	X	5181	-0-	-368	-0-	233	1	4948	2	Y	-0-					-0-
*08	5332	X	5120	-0-	-212	-0-	221	1	4899	2	Y	-0-					-0-
*09	5130	X	4830	-0-	-300	-0-	218	1	4612	2	Y	-0-					-0-
*10	5301	X	4983	-0-	-318	-0-	199	1	4784	2	Y	-0-					-0-
*11	5130	X	4709	-0-	-421	-0-	188	1	4520	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*12	5177	X	4904	-0-	-273	-0-	222	1	4671	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*01	5115	X	4844	-0-	-271	-0-	187	1	4647	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1484	N	776	-0-	-708	-0-	30	1	678	2	Y	62	63	0			4
							68	9									
*03	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	60	1	1465	2	Y	70	70	0			4
							77	9									
*04	3000	N	3851	-0-	851	851	150	1	3627	2	Y	67	67	0			4
							74	9									
*05	3100	N	2733	-0-	-367	484	108	1	2562	2	Y	57	58	0			3
							63	9									
*06	2961	N	2477	-0-	-484	-0-	107	1	2308	2	Y	56	56	0			3
							62	9									
*07	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	107	1	2281	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
*08	2728	X	2478	-0-	-250	-0-	105	1	2320	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
*09	2640	X	1531	-0-	-1109	-0-	67	1	1413	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
*10	2728	X	2087	-0-	-641	-0-	81	1	1949	2	Y	52	52	0			3
							57	9									
*11	2490	X	1846	-0-	-644	-0-	73	1	1756	2	Y	15	17	0			1
							17	9									
*12	2480	X	1588	-0-	-892	-0-	72	1	1516	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	2077	N	1426	-0-	-651	-0-	55	1	1371	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

*02	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	226	1	5065	2	Y	211	212	0			14
							232	9									
*03	6169	X	5981	-0-	-188	-0-	227	1	5497	2	Y	234	236	0			12
							257	9									
*04	5940	X	5595	-0-	-345	-0-	213	1	5133	2	Y	226	225	0			13
							249	9									
*05	6169	X	5532	-0-	-637	-0-	218	1	5174	2	Y	127	133	0			7
							140	9									
*06	5970	X	5107	-0-	-863	-0-	222	1	4801	2	Y	76	79	0			4
							84	9									
*07	6169	X	5217	-0-	-952	-0-	231	1	4911	2	Y	68	68	0			4
							75	9									
*08	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	229	1	5084	2	Y	68	68	0			4
							75	9									
*09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	229	1	4846	2	Y	67	66	0			5
							74	9									
*10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	209	1	5024	2	Y	71	71	0			5
							78	9									
*11	4950	X	4870	-0-	-80	-0-	194	1	4676	2	Y	-0-	5	0			-0-
*12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	235	1	4942	2	Y	-0-					-0-
*01	5115	X	5056	-0-	-59	-0-	195	1	4861	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	224	N	204	-0-	-20	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
*03	248	N	211	-0-	-37	-0-	8	1	203	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	6243	-0-	3243	3243	248	1	5995	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	6124	-0-	3024	6267	246	1	5860	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
*06	3000	N	6074	-0-	3074	9341	266	1	5773	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
*07	14253	X	4912	-0-	-9341	-0-	220	1	4660	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*08	6448	X	4351	-0-	-2097	-0-	186	1	4134	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
*09	6240	X	3191	-0-	-3049	-0-	143	1	3017	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
*10	6293	X	2916	-0-	-3377	-0-	115	1	2767	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
*11	6090	X	2498	-0-	-3592	-0-	99	1	2395	2	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
*12	4898	X	2689	-0-	-2209	-0-	122	1	2567	2	Y	-0-					-0-
*01	4340	X	2310	-0-	-2030	-0-	89	1	2221	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	3069	X	1135	-0-	-1934	-0-	110	1	891	2	Y	122	71	1			185
							134	9									
09	2820	X	2086	-0-	-734	-0-	125	1	1869	2	Y	84	178	1			91
							92	9									
10	2914	X	2102	-0-	-812	-0-	174	1	1771	2	Y	143	112	1			122
							157	9									
11	2820	X	1230	-0-	-1590	-0-	43	1	1051	2	Y	124	111	1			135
							136	9									
12	2170	N	1596	-0-	-574	-0-	64	1	1409	2	Y	112	99	1			148
							123	9									
01	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	83	1	1848	2	Y	127	158	1			117
							140	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6244	X	4699	-0-	-1545	-0-	198	1	4433	2	Y	62	62	0			4
							68	9									
*03	6541	X	4983	-0-	-1558	-0-	194	1	4714	2	Y	68	69	0			3
							75	9									
*04	5760	X	4697	-0-	-1063	-0-	184	1	4439	2	Y	67	66	0			4
							74	9									
*05	5425	X	4987	-0-	-438	-0-	200	1	4765	2	Y	20	23	0			1
							22	9									
*06	5190	X	4441	-0-	-749	-0-	195	1	4225	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*07	5239	X	4801	-0-	-438	-0-	215	1	4567	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*08	4991	X	4867	-0-	-124	-0-	209	1	4639	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*09	4830	X	4550	-0-	-280	-0-	205	1	4327	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*10	4991	X	4470	-0-	-521	-0-	177	1	4264	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
*11	4710	X	3752	-0-	-958	-0-	148	1	3556	2	Y	44	43	0			3
							48	9									
*12	4867	X	4083	-0-	-784	-0-	183	1	3848	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
*01	4867	X	4027	-0-	-840	-0-	154	1	3822	2	Y	46	46	0			3
							51	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	3920	X	3771	-0-	-149	-0-	161	1	3610	2	Y	-0-					-0-
*03	4340	X	4199	-0-	-141	-0-	166	1	4033	2	Y	-0-					-0-
*04	4200	X	3767	-0-	-433	-0-	150	1	3617	2	Y	-0-					-0-
*05	4278	X	4094	-0-	-184	-0-	165	1	3929	2	Y	-0-					-0-
*06	4080	X	3863	-0-	-217	-0-	169	1	3668	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
*07	4216	X	3890	-0-	-326	-0-	174	1	3686	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*08	4185	X	3917	-0-	-268	-0-	168	1	3718	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
*09	3960	X	3635	-0-	-325	-0-	163	1	3442	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
*10	4092	X	3671	-0-	-421	-0-	145	1	3493	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*11	3870	X	3522	-0-	-348	-0-	138	1	3333	2	Y	46	45	0			3
							51	9									
*12	3906	X	3747	-0-	-159	-0-	168	1	3520	2	Y	54	53	0			4
							59	9									
*01	3906	X	3759	-0-	-147	-0-	143	1	3559	2	Y	52	52	0			4
							57	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	219	1	4917	2	Y	150	151	0			10
							165	9									
*03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	212	1	5136	2	Y	166	168	0			8
							183	9									
*04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	213	1	5155	2	Y	136	136	0			8
							150	9									
*05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	208	1	4951	2	Y	93	96	0			5
							102	9									
*06	4770	X	4670	-0-	-100	-0-	201	1	4362	2	Y	97	97	0			5
							107	9									
*07	4929	X	2433	-0-	-2496	-0-	105	1	2238	2	Y	82	83	0			4
							90	9									
*08	5704	X	1648	-0-	-4056	-0-	67	1	1487	2	Y	85	84	0			5
							94	9									
*09	5520	X	1735	-0-	-3785	-0-	74	1	1564	2	Y	88	87	0			6
							97	9									
*10	5270	X	2089	-0-	-3181	-0-	81	1	1946	2	Y	56	58	0			4
							62	9									
*11	4680	X	1563	-0-	-3117	-0-	61	1	1481	2	Y	19	22	0			1
							21	9									
*12	2418	X	1805	-0-	-613	-0-	81	1	1701	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*01	2077	X	1534	-0-	-543	-0-	58	1	1453	2	Y	21	21	0			1
							23	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
*02	196	N	165	-0-	-31	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
*03	248	N	161	-0-	-87	-0-	6	1	155	2	Y	-0-					-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	Y	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					-0-
*06	270	X	216	-0-	-54	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					-0-
*07	186	X	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
*08	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
*09	210	N	181	-0-	-29	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	Y	-0-					-0-
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	Y	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
*01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	3136	X	2820	-0-	-316	-0-	115	1	2567	2	Y	125	126	0			8
							138	9									
*03	3348	X	3108	-0-	-240	-0-	117	1	2838	2	Y	139	140	0			7
							153	9									
*04	3240	X	2771	-0-	-469	-0-	107	1	2594	2	Y	64	67	0			4
							70	9									
*05	3224	X	2722	-0-	-502	-0-	110	1	2611	2	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
*06	3120	X	2747	-0-	-373	-0-	121	1	2624	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	3131	X	2809	-0-	-322	-0-	126	1	2681	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	114	1	2532	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	118	1	2494	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	107	1	2581	2	Y	27	25	0			2
							30	9									
*11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	103	1	2491	2	Y	54	52	0			4
							59	9									
*12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	120	1	2525	2	Y	57	57	0			4
							63	9									
*01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	104	1	2598	2	Y	56	56	0			4
							62	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
*02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	124	1	2777	2	Y	64	65	0			4
							70	9									
*03	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	466	1	11315	2	Y	72	72	0			4
							79	9									
*04	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	431	1	10400	2	Y	69	69	0			4
							76	9									
*05	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	381	1	9062	2	Y	275	263	0			16
							303	9									
*06	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	366	1	7934	2	Y	302	301	0			17
							332	9									
*07	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	344	1	7300	2	Y	269	272	0			14
							296	9									
*08	9300	X	7549	-0-	-1751	-0-	313	1	6939	2	Y	270	269	0			15
							297	9									
*09	9000	X	7190	-0-	-1810	-0-	311	1	6586	2	Y	266	262	0			19
							293	9									
*10	9300	X	7107	-0-	-2193	-0-	273	1	6574	2	Y	236	240	0			15
							260	9									
*11	8640	X	6613	-0-	-2027	-0-	261	1	6291	2	Y	55	66	0			4
							61	9									
*12	7936	X	6724	-0-	-1212	-0-	303	1	6358	2	Y	57	57	0			4
							63	9									
*01	7564	X	6498	-0-	-1066	-0-	249	1	6187	2	Y	56	56	0			4
							62	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6188 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4788	X	354	-0-	-4434	-0-	4	1	93	2	Y	234	235	0			16
							257	9									
*03	5611	X	323	-0-	-5288	-0-	2	1	37	2	Y	258	261	0			13
							284	9									
*04	5430	X	310	-0-	-5120	-0-	1	1	33	2	Y	251	249	0			15
							276	9									
*05	5611	X	238	-0-	-5373	-0-	3	2	235	9	Y	214	217	0			12
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	231	230	0			13
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	206	208	0			11
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	205	205	0			11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	204	200	0			15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	224	224	0			15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	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 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
*02	7392	X	5959	-0-	-1433	-0-	254	1	5688	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*03	6851	X	6498	-0-	-353	-0-	256	1	6223	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*04	6600	X	6014	-0-	-586	-0-	238	1	5758	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*05	6820	X	5948	-0-	-872	-0-	239	1	5694	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*06	6540	X	6016	-0-	-524	-0-	265	1	5738	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*07	6634	X	5892	-0-	-742	-0-	265	1	5616	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*08	6510	X	5728	-0-	-782	-0-	247	1	5470	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*09	6030	X	5391	-0-	-639	-0-	243	1	5137	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*10	6231	X	5757	-0-	-474	-0-	229	1	5516	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*11	6030	X	5877	-0-	-153	-0-	221	1	5315	2	Y	310	288	0			23
							341	9									
*12	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	261	1	5484	2	Y	481	470	0			34
							529	9									
*01	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	207	1	5142	2	Y	473	473	0			34
							520	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	2828	X	2119	-0-	-709	-0-	90	1	2016	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	126	1	3070	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	117	1	2826	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	119	1	2836	2	Y	117	111	0			7
							129	9									
*06	3120	X	2963	-0-	-157	-0-	125	1	2697	2	Y	128	128	0			7
							141	9									
*07	3224	X	2845	-0-	-379	-0-	122	1	2596	2	Y	115	116	0			6
							127	9									
*08	3224	X	2565	-0-	-659	-0-	105	1	2336	2	Y	113	113	0			6
							124	9									
*09	3000	X	2727	-0-	-273	-0-	117	1	2485	2	Y	114	112	0			8
							125	9									
*10	3100	X	2659	-0-	-441	-0-	101	1	2435	2	Y	112	113	0			7
							123	9									
*11	2970	X	2273	-0-	-697	-0-	89	1	2142	2	Y	38	42	0			3
							42	9									
*12	2852	X	2546	-0-	-306	-0-	114	1	2389	2	Y	39	39	0			3
							43	9									
*01	2821	X	2419	-0-	-402	-0-	92	1	2285	2	Y	38	38	0			3
							42	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2884	X	2536	-0-	-348	-0-	105	1	2363	2	Y	62	63	0			4
							68	9									
*03	3007	X	2722	-0-	-285	-0-	105	1	2540	2	Y	70	70	0			4
							77	9									
*04	2700	X	1808	-0-	-892	-0-	69	1	1666	2	Y	66	66	0			4
							73	9									
*05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	115	1	2735	2	Y	49	50	0			3
							54	9									
*06	2730	X	2289	-0-	-441	-0-	99	1	2139	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
*07	2821	X	2312	-0-	-509	-0-	102	1	2164	2	Y	42	43	0			2
							46	9									
*08	2914	X	2189	-0-	-725	-0-	92	1	2050	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
*09	2820	X	2279	-0-	-541	-0-	101	1	2131	2	Y	43	42	0			3
							47	9									
*10	2914	X	2293	-0-	-621	-0-	90	1	2168	2	Y	32	33	0			2
							35	9									
*11	2280	X	2021	-0-	-259	-0-	81	1	1940	2	Y	-0-	2	0			-0-
*12	2356	X	2017	-0-	-339	-0-	92	1	1925	2	Y	-0-					-0-
*01	2356	X	1499	-0-	-857	-0-	58	1	1441	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	74	1	1652	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
*03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	58	1	1398	2	Y	52	52	0			3
							57	9									
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	55	1	1320	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
*05	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	49	1	1156	2	Y	30	31	0			2
							33	9									
*06	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	59	1	1286	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
*07	1488	N	1226	-0-	-262	-0-	54	1	1146	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
*08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	63	1	1397	2	Y	29	28	0			2
							32	9									
*09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	69	1	1453	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	70	1	1673	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	66	1	1591	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	72	1	1504	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
*01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	67	1	1676	2	Y	33	33	0			2
							36	9									

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
*02	10668	X	9532	-0-	-1136	-0-	406	1	9114	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*03	11222	X	10862	-0-	-360	-0-	429	1	10420	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*04	10860	X	9983	-0-	-877	-0-	393	1	9488	2	Y	93	89	0			5
							102	9									
*05	10819	X	10061	-0-	-758	-0-	400	1	9505	2	Y	142	139	0			8
							156	9									
*06	10590	X	9612	-0-	-978	-0-	417	1	9028	2	Y	152	152	0			8
							167	9									
*07	10943	X	9372	-0-	-1571	-0-	415	1	8808	2	Y	135	136	0			7
							149	9									
*08	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	407	1	9035	2	Y	135	135	0			7
							149	9									
*09	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	408	1	8637	2	Y	135	132	0			10
							149	9									
*10	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	368	1	8854	2	Y	215	211	0			14
							237	9									
*11	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	347	1	8370	2	Y	321	311	0			24
							353	9									
*12	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	422	1	8870	2	Y	334	335	0			23
							367	9									
*01	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	349	1	8684	2	Y	330	330	0			23
							363	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS	(I) 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	4984	X	4621	-0-		-363	-0-	194	1	4344	2	Y	75	75	0			5
								83	9									
*03	5518	X	4386	-0-		-1132	-0-	170	1	4125	2	Y	83	84	0			4
								91	9									
*04	5340	X	3753	-0-		-1587	-0-	146	1	3518	2	Y	81	80	0			5
								89	9									
*05	5146	X	4123	-0-		-1023	-0-	163	1	3884	2	Y	69	70	0			4
								76	9									
*06	4980	X	4412	-0-		-568	-0-	189	1	4096	2	Y	115	113	0			6
								127	9									
*07	5146	X	3801	-0-		-1345	-0-	165	1	3491	2	Y	132	131	0			7
								145	9									
*08	4371	X	3514	-0-		-857	-0-	145	1	3225	2	Y	131	131	0			7
								144	9									
*09	4410	X	3150	-0-		-1260	-0-	136	1	2871	2	Y	130	128	0			9
								143	9									
*10	4557	X	4235	-0-		-322	-0-	163	1	3915	2	Y	143	143	0			9
								157	9									
*11	4410	X	2524	-0-		-1886	-0-	98	1	2352	2	Y	67	71	0			5
								74	9									
*12	3813	X	3318	-0-		-495	-0-	148	1	3112	2	Y	53	54	0			4
								58	9									
*01	4247	X	3915	-0-		-332	-0-	149	1	3709	2	Y	52	52	0			4
								57	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834

*02	493	N	493	-0-		-0-	-0-	21	1	472	2	Y	-0-					-0-
*03	557	N	557	-0-		-0-	-0-	22	1	535	2	Y	-0-					-0-
*04	518	N	518	-0-		-0-	-0-	21	1	497	2	Y	-0-					-0-
*05	555	N	555	-0-		-0-	-0-	22	1	533	2	Y	-0-					-0-
*06	449	N	449	-0-		-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-
*07	403	N	374	-0-		-29	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
*08	558	N	549	-0-		-9	-0-	24	1	525	2	Y	-0-					-0-
*09	466	N	466	-0-		-0-	-0-	21	1	445	2	Y	-0-					-0-
*10	481	N	481	-0-		-0-	-0-	19	1	462	2	Y	-0-					-0-
*11	540	N	451	-0-		-89	-0-	18	1	431	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
*12	496	N	465	-0-		-31	-0-	21	1	442	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
*01	496	N	496	-0-		-0-	-0-	19	1	475	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684

*02	2800	N	3581	-0-		781	781	153	1	3428	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	4966	-0-		1866	2647	197	1	4769	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	9746	-0-		6746	9393	388	1	9358	2	Y	-0-					-0-
*05	19979	X	10586	-0-		-9393	-0-	427	1	10159	2	Y	-0-					-0-
*06	9156	X	9156	-0-		-0-	-0-	404	1	8752	2	Y	-0-					-0-
*07	8484	X	8484	-0-		-0-	-0-	382	1	8102	2	Y	-0-					-0-
*08	8742	X	7193	-0-		-1549	-0-	310	1	6883	2	Y	-0-					-0-
*09	8460	X	6102	-0-		-2358	-0-	275	1	5827	2	Y	-0-					-0-
*10	8742	X	5849	-0-		-2893	-0-	234	1	5615	2	Y	-0-					-0-
*11	8460	X	5109	-0-		-3351	-0-	204	1	4905	2	Y	-0-					-0-
*12	8494	X	5354	-0-		-3140	-0-	243	1	5111	2	Y	-0-					-0-
*01	7192	X	5282	-0-		-1910	-0-	204	1	5078	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	7868	X	6834	-0-	-1034	-0-	283	1	6351	2	Y	182	183	0			12
							200	9									
*03	8711	X	7001	-0-	-1710	-0-	268	1	6512	2	Y	201	203	0			10
							221	9									
*04	7890	X	6247	-0-	-1643	-0-	240	1	5792	2	Y	195	194	0			11
							215	9									
*05	7626	X	6481	-0-	-1145	-0-	252	1	5988	2	Y	219	218	0			12
							241	9									
*06	7380	X	6208	-0-	-1172	-0-	260	1	5623	2	Y	295	291	0			16
							325	9									
*07	7626	X	5987	-0-	-1639	-0-	256	1	5442	2	Y	263	265	0			14
							289	9									
*08	7006	X	5535	-0-	-1471	-0-	226	1	5021	2	Y	262	262	0			14
							288	9									
*09	6270	X	5697	-0-	-573	-0-	244	1	5167	2	Y	260	255	0			19
							286	9									
*10	6479	X	5277	-0-	-1202	-0-	198	1	4765	2	Y	285	285	0			19
							314	9									
*11	6210	X	3761	-0-	-2449	-0-	146	1	3526	2	Y	81	94	0			6
							89	9									
*12	5983	X	3434	-0-	-2549	-0-	152	1	3188	2	Y	85	85	0			6
							94	9									
*01	5890	X	4887	-0-	-1003	-0-	185	1	4611	2	Y	83	83	0			6
							91	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
*02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		23	-0-	23	44	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*06	998	X	954	-0-	-44	-0-	42	1	899	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
*07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	44	1	924	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	41	1	899	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*09	960	N	932	-0-	-28	-0-	42	1	878	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*10	992	N	967	-0-	-25	-0-	38	1	916	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*11	930	N	919	-0-	-11	-0-	36	1	877	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	44	1	927	2	Y	-0-					-0-
*01	961	N	955	-0-	-6	-0-	37	1	918	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 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
*02	5180	X	1502	-0-	-3678	-0-	62	1	1389	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
*03	5735	X	810	-0-	-4925	-0-	30	1	724	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
*04	4080	X	584	-0-	-3496	-0-	21	1	510	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
*05	2790	X	273	-0-	-2517	-0-	9	1	219	2	Y	41	42	0			2
							45	9									
*06	2040	X	104	-0-	-1936	-0-	3	1	62	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
*07	1674	X	2	-0-	-1672	-0-	2	2			Y	-0-	2	0			-0-
*08	279	N	66	-0-	-213	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
*09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	187	1	4188	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*03	4774	X	4648	-0-	-126	-0-	183	1	4447	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*04	4530	X	4273	-0-	-257	-0-	169	1	4086	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*05	4774	X	3867	-0-	-907	-0-	155	1	3697	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*06	4620	X	4314	-0-	-306	-0-	184	1	3985	2	Y	132	126	0			7
							145	9									
*07	4774	X	4468	-0-	-306	-0-	194	1	4121	2	Y	139	139	0			7
							153	9									
*08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	176	1	3912	2	Y	140	139	0			8
							154	9									
*09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	189	1	3994	2	Y	137	135	0			10
							151	9									
*10	4061	X	3852	-0-	-209	-0-	147	1	3539	2	Y	151	151	0			10
							166	9									
*11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	163	1	3920	2	Y	62	67	0			5
							68	9									
*12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	190	1	3996	2	Y	-0-	5	0			-0-
*01	4061	X	3984	-0-	-77	-0-	154	1	3830	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2576	X	1895	-0-	-681	-0-	81	1	1814	2	Y	-0-					-0-
*03	2232	X	1821	-0-	-411	-0-	72	1	1749	2	Y	-0-					-0-
*04	2160	X	1769	-0-	-391	-0-	70	1	1699	2	Y	-0-					-0-
*05	2232	X	1890	-0-	-342	-0-	76	1	1814	2	Y	-0-					-0-
*06	2040	X	1654	-0-	-386	-0-	73	1	1575	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	2108	X	1818	-0-	-290	-0-	82	1	1730	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	1891	N	1579	-0-	-312	-0-	68	1	1505	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	1650	N	1041	-0-	-609	-0-	47	1	988	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	1829	N	680	-0-	-1149	-0-	27	1	646	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	1530	N	927	-0-	-603	-0-	36	1	876	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
*12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	83	1	1749	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	48	1	1201	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	114	1	2566	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	114	1	2772	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	106	1	2548	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	91	1	2154	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	109	1	2370	2	Y	-0-					-0-
*07	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	109	1	2304	2	Y	-0-					-0-
*08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	127	1	2816	2	Y	-0-					-0-
*09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	131	1	2770	2	Y	-0-					-0-
*10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	99	1	2379	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	82	1	1974	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
*12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	90	1	1888	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	81	1	2022	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	509	1	11408	2	Y	-0-					-0-
*03	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	513	1	12450	2	Y	-0-					-0-
*04	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	479	1	11575	2	Y	72	68	0			4
							79	9									
*05	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	482	1	11468	2	Y	310	296	0			18
							341	9									
*06	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	509	1	11026	2	Y	332	331	0			19
							365	9									
*07	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	549	1	11639	2	Y	296	299	0			16
							326	9									
*08	12803	X	12314	-0-	-489	-0-	517	1	11472	2	Y	295	295	0			16
							325	9									
*09	12120	X	11693	-0-	-427	-0-	513	1	10858	2	Y	293	288	0			21
							322	9									
*10	12524	X	11662	-0-	-862	-0-	453	1	10887	2	Y	293	295	0			19
							322	9									
*11	12120	X	10006	-0-	-2114	-0-	393	1	9473	2	Y	127	137	0			9
							140	9									
*12	12524	X	10384	-0-	-2140	-0-	465	1	9773	2	Y	133	133	0			9
							146	9									
*01	12307	X	10098	-0-	-2209	-0-	385	1	9569	2	Y	131	131	0			9
							144	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
*02	2156	N	1947	-0-	-209	-0-	80	1	1799	2	Y	62	63	0			4
							68	9									
*03	2232	N	1849	-0-	-383	-0-	70	1	1702	2	Y	70	70	0			4
							77	9									
*04	1980	N	1974	-0-	-6	-0-	76	1	1825	2	Y	66	66	0			4
							73	9									
*05	2170	N	1913	-0-	-257	-0-	75	1	1775	2	Y	57	58	0			3
							63	9									
*06	1800	N	1593	-0-	-207	-0-	69	1	1491	2	Y	30	31	0			2
							33	9									
*07	2046	N	511	-0-	-1535	-0-	22	1	474	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
*08	1922	N	1716	-0-	-206	-0-	73	1	1628	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	88	1	1859	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	76	1	1821	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	72	1	1730	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*12	2015	N	1790	-0-	-225	-0-	81	1	1709	2	Y	-0-					-0-
*01	1922	N	1462	-0-	-460	-0-	57	1	1405	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	20328	X	16980	-0-	-3348	-0-	717	1	16088	2	Y	159	160	0			11
							175	9									
*03	22506	X	18161	-0-	-4345	-0-	711	1	17256	2	Y	176	178	0			9
							194	9									
*04	21330	X	17000	-0-	-4330	-0-	661	1	15966	2	Y	339	328	0			20
							373	9									
*05	19995	X	16699	-0-	-3296	-0-	651	1	15490	2	Y	507	498	0			29
							558	9									
*06	18330	X	15930	-0-	-2400	-0-	677	1	14656	2	Y	543	542	0			30
							597	9									
*07	18941	X	14600	-0-	-4341	-0-	633	1	13437	2	Y	482	486	0			26
							530	9									
*08	17639	X	14399	-0-	-3240	-0-	599	1	13274	2	Y	478	478	0			26
							526	9									
*09	17010	X	12794	-0-	-4216	-0-	554	1	11712	2	Y	480	471	0			35
							528	9									
*10	16709	X	13930	-0-	-2779	-0-	543	1	13057	2	Y	300	315	0			20
							330	9									
*11	15930	X	12669	-0-	-3261	-0-	502	1	12090	2	Y	70	85	0			5
							77	9									
*12	14601	X	12797	-0-	-1804	-0-	578	1	12138	2	Y	74	74	0			5
							81	9									
*01	14415	X	11854	-0-	-2561	-0-	455	1	11320	2	Y	72	72	0			5
							79	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
*02	9240	X	6187	-0-	-3053	-0-	260	1	5824	2	Y	94	95	0			6
							103	9									
*03	10230	X	9523	-0-	-707	-0-	372	1	9035	2	Y	105	106	0			5
							116	9									
*04	8550	X	7488	-0-	-1062	-0-	293	1	7068	2	Y	115	113	0			7
							127	9									
*05	8153	X	6253	-0-	-1900	-0-	247	1	5864	2	Y	129	129	0			7
							142	9									
*06	9270	X	7775	-0-	-1495	-0-	336	1	7285	2	Y	140	139	0			8
							154	9									
*07	9579	X	8991	-0-	-588	-0-	399	1	8457	2	Y	123	124	0			7
							135	9									
*08	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	425	1	9428	2	Y	124	124	0			7
							136	9									
*09	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	415	1	8787	2	Y	122	120	0			9
							134	9									
*10	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	376	1	9033	2	Y	115	116	0			8
							127	9									
*11	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	345	1	8301	2	Y	114	114	0			8
							125	9									
*12	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	381	1	8014	2	Y	120	120	0			8
							132	9									
*01	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	300	1	7469	2	Y	118	118	0			8
							130	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	5180	X	4845	-0-	-335	-0-	200	1	4488	2	Y	143	143	0			10
							157	9									
*03	5735	X	4768	-0-	-967	-0-	182	1	4413	2	Y	157	159	0			8
							173	9									
*04	5550	X	4864	-0-	-686	-0-	187	1	4509	2	Y	153	152	0			9
							168	9									
*05	5735	X	4693	-0-	-1042	-0-	185	1	4397	2	Y	101	104	0			6
							111	9									
*06	5220	X	4065	-0-	-1155	-0-	174	1	3774	2	Y	106	106	0			6
							117	9									
*07	5394	X	4350	-0-	-1044	-0-	191	1	4056	2	Y	94	95	0			5
							103	9									
*08	4805	X	4630	-0-	-175	-0-	195	1	4332	2	Y	94	94	0			5
							103	9									
*09	4650	X	4144	-0-	-506	-0-	182	1	3859	2	Y	94	92	0			7
							103	9									
*10	4681	X	4287	-0-	-394	-0-	165	1	3975	2	Y	134	132	0			9
							147	9									
*11	4470	X	3876	-0-	-594	-0-	145	1	3502	2	Y	208	202	0			15
							229	9									
*12	4619	X	3860	-0-	-759	-0-	164	1	3456	2	Y	218	218	0			15
							240	9									
*01	4619	X	3890	-0-	-729	-0-	141	1	3512	2	Y	215	215	0			15
							237	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
*02	7028	X	5406	-0-	-1622	-0-	225	1	5051	2	Y	118	119	0			8
							130	9									
*03	7409	X	5755	-0-	-1654	-0-	222	1	5389	2	Y	131	132	0			7
							144	9									
*04	7170	X	5528	-0-	-1642	-0-	214	1	5175	2	Y	126	126	0			7
							139	9									
*05	6851	X	5560	-0-	-1291	-0-	220	1	5220	2	Y	109	110	0			6
							120	9									
*06	5820	X	5110	-0-	-710	-0-	222	1	4810	2	Y	71	73	0			4
							78	9									
*07	6014	X	4965	-0-	-1049	-0-	222	1	4708	2	Y	32	34	0			2
							35	9									
*08	5766	X	5127	-0-	-639	-0-	220	1	4873	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
*09	5520	X	4839	-0-	-681	-0-	217	1	4588	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
*10	5549	X	4792	-0-	-757	-0-	190	1	4565	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
*11	5100	X	4410	-0-	-690	-0-	175	1	4220	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
*12	5115	X	4888	-0-	-227	-0-	222	1	4666	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	5115	X	4670	-0-	-445	-0-	181	1	4489	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	5572	X	4708	-0-	-864	-0-	194	1	4357	2	Y	143	143	0			10
							157	9									
*03	6169	X	5115	-0-	-1054	-0-	196	1	4747	2	Y	156	158	0			8
							172	9									
*04	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	195	1	4707	2	Y	154	153	0			9
							169	9									
*05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	213	1	5073	2	Y	143	144	0			8
							157	9									
*06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	218	1	4714	2	Y	154	153	0			9
							169	9									
*07	5270	X	4913	-0-	-357	-0-	214	1	4549	2	Y	136	138	0			7
							150	9									
*08	5456	X	4724	-0-	-732	-0-	197	1	4375	2	Y	138	137	0			8
							152	9									
*09	5280	X	4803	-0-	-477	-0-	210	1	4444	2	Y	135	133	0			10
							149	9									
*10	5456	X	4979	-0-	-477	-0-	192	1	4626	2	Y	146	146	0			10
							161	9									
*11	5100	X	4651	-0-	-449	-0-	179	1	4310	2	Y	147	146	0			11
							162	9									
*12	4960	X	4867	-0-	-93	-0-	213	1	4485	2	Y	154	154	0			11
							169	9									
*01	4991	X	4872	-0-	-119	-0-	182	1	4524	2	Y	151	151	0			11
							166	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
*02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	219	1	4911	2	Y	-0-					-0-
*03	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	233	1	5642	2	Y	-0-					-0-
*04	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	220	1	5300	2	Y	-0-					-0-
*05	5611	X	4943	-0-	-668	-0-	197	1	4677	2	Y	63	59	0			4
							69	9									
*06	5430	X	5239	-0-	-191	-0-	227	1	4925	2	Y	79	79	0			4
							87	9									
*07	5611	X	5546	-0-	-65	-0-	246	1	5217	2	Y	75	75	0			4
							83	9									
*08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	229	1	5074	2	Y	74	74	0			4
							81	9									
*09	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	229	1	4855	2	Y	73	72	0			5
							80	9									
*10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	190	1	4564	2	Y	118	115	0			8
							130	9									
*11	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	212	1	5109	2	Y	237	227	0			18
							261	9									
*12	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	231	1	4848	2	Y	247	248	0			17
							272	9									
*01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	161	1	3991	2	Y	244	244	0			17
							268	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	294	1	6602	2	Y	88	88	0			6
							97	9									
*03	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	277	1	6720	2	Y	96	97	0			5
							106	9									
*04	6870	X	6601	-0-	-269	-0-	260	1	6275	2	Y	60	61	0			4
							66	9									
*05	7099	X	6605	-0-	-494	-0-	266	1	6331	2	Y	7	11	0			-0-
							8	9									
*06	6870	X	6232	-0-	-638	-0-	275	1	5947	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*07	7099	X	6183	-0-	-916	-0-	278	1	5896	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*08	7099	X	6229	-0-	-870	-0-	268	1	5952	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	6600	X	5959	-0-	-641	-0-	269	1	5680	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
*10	6603	X	6169	-0-	-434	-0-	246	1	5905	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*11	6240	X	5511	-0-	-729	-0-	214	1	5167	2	Y	118	110	0			9
							130	9									
*12	6231	X	6047	-0-	-184	-0-	269	1	5644	2	Y	122	122	0			9
							134	9									
*01	6231	X	6069	-0-	-162	-0-	230	1	5707	2	Y	120	120	0			9
							132	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8622 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	24696	X	5963	-0-	-18733	-0-	254	1	5694	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*03	27342	X	5109	-0-	-22233	-0-	202	1	4890	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*04	17430	X	4011	-0-	-13419	-0-	159	1	3831	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*05	11966	X	3677	-0-	-8289	-0-	145	1	3455	2	Y	70	67	0			4
							77	9									
*06	8370	X	2347	-0-	-6023	-0-	100	1	2173	2	Y	67	67	0			4
							74	9									
*07	6665	X	2574	-0-	-4091	-0-	113	1	2398	2	Y	57	58	0			3
							63	9									
*08	5084	X	1611	-0-	-3473	-0-	66	1	1473	2	Y	65	64	0			4
							72	9									
*09	4020	X	2130	-0-	-1890	-0-	93	1	1967	2	Y	64	63	0			5
							70	9									
*10	3689	X	2090	-0-	-1599	-0-	81	1	1939	2	Y	64	65	0			4
							70	9									
*11	2490	X	1004	-0-	-1486	-0-	38	1	913	2	Y	48	48	0			4
							53	9									
*12	2573	X	1455	-0-	-1118	-0-	64	1	1337	2	Y	49	50	0			3
							54	9									
*01	2201	X	493	-0-	-1708	-0-	17	1	422	2	Y	49	49	0			3
							54	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	1932	N	1476	-0-	-456	-0-	57	1	1281	2	Y	125	126	0			8
							138	9									
*03	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	64	1	1543	2	Y	139	140	0			7
							153	9									
*04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	67	1	1628	2	Y	134	133	0			8
							147	9									
*05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	78	1	1854	2	Y	108	110	0			6
							119	9									
*06	1710	N	1300	-0-	-410	-0-	52	1	1136	2	Y	102	102	0			6
							112	9									
*07	1922	N	1317	-0-	-605	-0-	54	1	1151	2	Y	102	103	0			5
							112	9									
*08	1829	N	1277	-0-	-552	-0-	50	1	1115	2	Y	102	101	0			6
							112	9									
*09	1290	N	1058	-0-	-232	-0-	43	1	903	2	Y	102	101	0			7
							112	9									
*10	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	46	1	1115	2	Y	94	95	0			6
							103	9									
*11	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	46	1	1111	2	Y	49	51	0			4
							54	9									
*12	1085	N	562	-0-	-523	-0-	23	1	483	2	Y	51	51	0			4
							56	9									
*01	1271	N	806	-0-	-465	-0-	29	1	722	2	Y	50	50	0			4
							55	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450

*02	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	530	1	11892	2	Y	266	267	0			18
							293	9									
*03	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	543	1	13170	2	Y	294	297	0			15
							323	9									
*04	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	496	1	11972	2	Y	285	283	0			17
							314	9									
*05	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	483	1	11492	2	Y	235	239	0			13
							259	9									
*06	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	495	1	10729	2	Y	126	132	0			7
							139	9									
*07	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	501	1	10622	2	Y	111	112	0			6
							122	9									
*08	12555	X	9851	-0-	-2704	-0-	420	1	9308	2	Y	112	112	0			6
							123	9									
*09	12150	X	9557	-0-	-2593	-0-	426	1	9009	2	Y	111	109	0			8
							122	9									
*10	12245	X	10098	-0-	-2147	-0-	398	1	9579	2	Y	110	111	0			7
							121	9									
*11	11370	X	8810	-0-	-2560	-0-	351	1	8459	2	Y	-0-	7	0			-0-
*12	11253	X	9913	-0-	-1340	-0-	450	1	9463	2	Y	-0-					-0-
*01	10106	X	8640	-0-	-1466	-0-	334	1	8306	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	5936	X	5610	-0-	-326	-0-	232	1	5194	2	Y	167	168	0			11
							184	9									
*03	6572	X	6352	-0-	-220	-0-	243	1	5905	2	Y	185	187	0			9
							204	9									
*04	6030	X	5992	-0-	-38	-0-	230	1	5564	2	Y	180	178	0			11
							198	9									
*05	6262	X	6008	-0-	-254	-0-	239	1	5684	2	Y	77	84	0			4
							85	9									
*06	6180	X	5914	-0-	-266	-0-	261	1	5644	2	Y	8	12	0			-0-
							9	9									
*07	6386	X	5801	-0-	-585	-0-	261	1	5532	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*08	6107	X	5669	-0-	-438	-0-	244	1	5417	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*09	5910	X	5481	-0-	-429	-0-	247	1	5225	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
*10	6107	X	5412	-0-	-695	-0-	216	1	5187	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*11	5910	X	4970	-0-	-940	-0-	198	1	4768	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*12	5797	X	5367	-0-	-430	-0-	244	1	5117	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	5673	X	5465	-0-	-208	-0-	211	1	5248	2	Y	5	5	0			-0-
							6	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
*02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	144	1	3218	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	3720	X	2607	-0-	-1113	-0-	103	1	2503	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	3600	X	408	-0-	-3192	-0-	16	1	391	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	3751	X	435	-0-	-3316	-0-	17	1	410	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*06	3630	X	544	-0-	-3086	-0-	13	1	271	2	Y	236	223	0			13
							260	9									
*07	3751	X	352	-0-	-3399	-0-	6	1	131	2	Y	195	198	0			10
							215	9									
*08	2604	X	1626	-0-	-978	-0-	60	1	1334	2	Y	211	209	0			12
							232	9									
*09	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	90	1	1902	2	Y	205	202	0			15
							226	9									
*10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	109	1	2625	2	Y	233	233	0			15
							256	9									
*11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	96	1	2304	2	Y	240	237	0			18
							264	9									
*12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	109	1	2284	2	Y	19	36	0			1
							21	9									
*01	2604	N	2446	-0-	-158	-0-	94	1	2331	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4424	X	4112	-0-	-312	-0-	154	1	3456	2	Y	456	458	0			31
							502	9									
*03	4898	X	4226	-0-	-672	-0-	145	1	3527	2	Y	504	509	0			26
							554	9									
*04	4740	X	4200	-0-	-540	-0-	146	1	3534	2	Y	473	471	0			28
							520	9									
*05	4898	X	3712	-0-	-1186	-0-	149	1	3542	2	Y	19	46	0			1
							21	9									
*06	4620	X	3836	-0-	-784	-0-	168	1	3646	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*07	4588	X	3978	-0-	-610	-0-	178	1	3780	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*08	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	175	1	3879	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	123	1	2607	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	130	1	3127	2	Y	33	32	0			2
							36	9									
*11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	129	1	3099	2	Y	82	78	0			6
							90	9									
*12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	145	1	3051	2	Y	86	86	0			6
							95	9									
*01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	128	1	3171	2	Y	85	85	0			6
							94	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
*03	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
*04	90	N	58	-0-	-32	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
*05	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
*07	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
*08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	161	1	3609	2	Y	-0-					-0-
*03	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	261	1	6329	2	Y	-0-					-0-
*04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	161	1	3899	2	Y	44	41	0			3
							48	9									
*05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	228	1	5414	2	Y	186	178	0			11
							205	9									
*06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	191	1	4130	2	Y	186	187	0			10
							205	9									
*07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	205	1	4358	2	Y	175	176	0			9
							193	9									
*08	6603	X	4419	-0-	-2184	-0-	182	1	4040	2	Y	179	178	0			10
							197	9									
*09	5670	X	3127	-0-	-2543	-0-	132	1	2800	2	Y	177	174	0			13
							195	9									
*10	5859	X	5488	-0-	-371	-0-	211	1	5064	2	Y	194	194	0			13
							213	9									
*11	4590	X	3892	-0-	-698	-0-	145	1	3488	2	Y	235	231	0			17
							259	9									
*12	4743	X	1827	-0-	-2916	-0-	71	1	1485	2	Y	246	246	0			17
							271	9									
*01	5487	X	5474	-0-	-13	-0-	201	1	5007	2	Y	242	242	0			17
							266	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
*02	9324	X	7741	-0-	-1583	-0-	319	1	7145	2	Y	252	253	0			17
							277	9									
*03	9982	X	8711	-0-	-1271	-0-	333	1	8072	2	Y	278	281	0			14
							306	9									
*04	8910	X	8311	-0-	-599	-0-	319	1	7694	2	Y	271	269	0			16
							298	9									
*05	9207	X	8298	-0-	-909	-0-	325	1	7738	2	Y	214	218	0			12
							235	9									
*06	8910	X	7975	-0-	-935	-0-	342	1	7398	2	Y	214	214	0			12
							235	9									
*07	8773	X	7667	-0-	-1106	-0-	336	1	7122	2	Y	190	192	0			10
							209	9									
*08	8711	X	7904	-0-	-807	-0-	332	1	7363	2	Y	190	190	0			10
							209	9									
*09	8310	X	7556	-0-	-754	-0-	332	1	7016	2	Y	189	185	0			14
							208	9									
*10	8308	X	7625	-0-	-683	-0-	295	1	7102	2	Y	207	207	0			14
							228	9									
*11	7980	X	6882	-0-	-1098	-0-	266	1	6403	2	Y	194	194	0			14
							213	9									
*12	7905	X	7428	-0-	-477	-0-	327	1	6877	2	Y	204	204	0			14
							224	9									
*01	7905	X	7309	-0-	-596	-0-	274	1	6814	2	Y	201	201	0			14
							221	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	10808	X	6869	-0-	-3939	-0-	291	1	6534	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
*03	11067	X	4290	-0-	-6777	-0-	168	1	4075	2	Y	43	44	0			2
							47	9									
*04	8940	X	4826	-0-	-4114	-0-	189	1	4559	2	Y	71	69	0			4
							78	9									
*05	8866	X	5714	-0-	-3152	-0-	225	1	5358	2	Y	119	116	0			7
							131	9									
*06	7410	X	4968	-0-	-2442	-0-	213	1	4619	2	Y	124	124	0			7
							136	9									
*07	7657	X	5345	-0-	-2312	-0-	235	1	4996	2	Y	104	105	0			6
							114	9									
*08	5704	X	4463	-0-	-1241	-0-	187	1	4156	2	Y	109	109	0			6
							120	9									
*09	5520	X	3874	-0-	-1646	-0-	169	1	3582	2	Y	112	110	0			8
							123	9									
*10	5704	X	3368	-0-	-2336	-0-	130	1	3128	2	Y	100	101	0			7
							110	9									
*11	5160	X	3874	-0-	-1286	-0-	153	1	3679	2	Y	38	42	0			3
							42	9									
*12	5332	X	3189	-0-	-2143	-0-	143	1	3001	2	Y	41	41	0			3
							45	9									
*01	4464	X	3850	-0-	-614	-0-	147	1	3659	2	Y	40	40	0			3
							44	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
*02	6468	X	5206	-0-	-1262	-0-	222	1	4984	2	Y	-0-					-0-
*03	6727	X	5286	-0-	-1441	-0-	209	1	5077	2	Y	-0-					-0-
*04	6810	X	5511	-0-	-1299	-0-	219	1	5292	2	Y	-0-					-0-
*05	7037	X	5638	-0-	-1399	-0-	228	1	5410	2	Y	-0-					-0-
*06	6810	X	5241	-0-	-1569	-0-	226	1	4891	2	Y	113	107	0			6
							124	9									
*07	5797	X	5582	-0-	-215	-0-	243	1	5146	2	Y	175	172	0			9
							193	9									
*08	5704	X	5699	-0-	-5	-0-	237	1	5265	2	Y	179	178	0			10
							197	9									
*09	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	248	1	5256	2	Y	177	174	0			13
							195	9									
*10	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	218	1	5233	2	Y	194	194	0			13
							213	9									
*11	5520	X	5341	-0-	-179	-0-	204	1	4910	2	Y	206	204	0			15
							227	9									
*12	5890	X	5360	-0-	-530	-0-	234	1	4915	2	Y	192	194	0			13
							211	9									
*01	5890	X	5504	-0-	-386	-0-	205	1	5091	2	Y	189	189	0			13
							208	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	21774	X	4487	-0-	-17287	-0-	157	1	3525	2	Y	732	736	0			49
							805	9									
*03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	141	1	3416	2	Y	810	818	0			41
							891	9									
*04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	131	1	3151	2	Y	785	780	0			46
							864	9									
*05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	133	1	3152	2	Y	673	681	0			38
							740	9									
*06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	142	1	3073	2	Y	376	393	0			21
							414	9									
*07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	153	1	3246	2	Y	129	143	0			7
							142	9									
*08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	151	1	3343	2	Y	128	128	0			7
							141	9									
*09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	147	1	3103	2	Y	127	125	0			9
							140	9									
*10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	148	1	3547	2	Y	140	140	0			9
							154	9									
*11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	147	1	3533	2	Y	23	30	0			2
							25	9									
*12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	172	1	3621	2	Y	-0-	2	0			-0-
*01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	143	1	3559	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2660	X	2581	-0-	-79	-0-	107	1	2398	2	Y	69	69	0			5
							76	9									
*03	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	98	1	2381	2	Y	76	77	0			4
							84	9									
*04	2850	X	2846	-0-	-4	-0-	110	1	2656	2	Y	73	73	0			4
							80	9									
*05	2945	X	2908	-0-	-37	-0-	116	1	2753	2	Y	35	37	0			2
							39	9									
*06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	124	1	2680	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
*07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	136	1	2878	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*08	2790	N	2719	-0-	-71	-0-	117	1	2588	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*09	2700	N	2489	-0-	-211	-0-	112	1	2363	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	114	1	2740	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*11	2640	N	2514	-0-	-126	-0-	98	1	2353	2	Y	57	54	0			4
							63	9									
*12	2573	N	2434	-0-	-139	-0-	108	1	2260	2	Y	60	60	0			4
							66	9									
*01	2790	N	1521	-0-	-1269	-0-	56	1	1400	2	Y	59	59	0			4
							65	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	224	1	5026	2	Y	239	240	0			16
							263	9									
*03	5983	X	5859	-0-	-124	-0-	220	1	5350	2	Y	263	266	0			13
							289	9									
*04	5790	X	5706	-0-	-84	-0-	216	1	5208	2	Y	256	254	0			15
							282	9									
*05	5983	X	5483	-0-	-500	-0-	215	1	5103	2	Y	150	156	0			9
							165	9									
*06	5790	X	4938	-0-	-852	-0-	214	1	4625	2	Y	90	94	0			5
							99	9									
*07	5983	X	4749	-0-	-1234	-0-	210	1	4450	2	Y	81	82	0			4
							89	9									
*08	5890	X	4907	-0-	-983	-0-	208	1	4610	2	Y	81	81	0			4
							89	9									
*09	5700	X	4011	-0-	-1689	-0-	177	1	3745	2	Y	81	79	0			6
							89	9									
*10	5487	X	1621	-0-	-3866	-0-	61	1	1463	2	Y	88	88	0			6
							97	9									
*11	4950	X	3271	-0-	-1679	-0-	130	1	3141	2	Y	-0-	6	0			-0-
*12	4898	X	4367	-0-	-531	-0-	198	1	4169	2	Y	-0-					-0-
*01	4898	X	3831	-0-	-1067	-0-	148	1	3683	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	181	1	4059	2	Y	200	201	0			13
							220	9									
*03	4650	X	4641	-0-	-9	-0-	174	1	4224	2	Y	221	223	0			11
							243	9									
*04	4500	X	4367	-0-	-133	-0-	164	1	3966	2	Y	215	213	0			13
							237	9									
*05	4650	X	4425	-0-	-225	-0-	173	1	4114	2	Y	125	131	0			7
							138	9									
*06	4500	X	4332	-0-	-168	-0-	191	1	4137	2	Y	4	11	0			-0-
							4	9									
*07	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	191	1	4061	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	4433	X	4259	-0-	-174	-0-	184	1	4071	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	4290	X	4040	-0-	-250	-0-	182	1	3854	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	4433	X	3980	-0-	-453	-0-	159	1	3817	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	4290	X	3994	-0-	-296	-0-	157	1	3793	2	Y	40	37	0			3
							44	9									
*12	4247	X	3945	-0-	-302	-0-	177	1	3716	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
*01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	167	1	4152	2	Y	47	47	0			3
							52	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	230	1	5161	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
*03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	235	1	5694	2	Y	58	59	0			3
							64	9									
*04	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	235	1	5677	2	Y	56	56	0			3
							62	9									
*05	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	232	1	5512	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
*06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	255	1	5518	2	Y	60	60	0			3
							66	9									
*07	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	248	1	5254	2	Y	55	55	0			3
							61	9									
*08	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	243	1	5391	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
*09	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	240	1	5073	2	Y	54	53	0			4
							59	9									
*10	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	225	1	5404	2	Y	59	59	0			4
							65	9									
*11	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	200	1	4820	2	Y	18	21	0			1
							20	9									
*12	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	237	1	4974	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*01	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	203	1	5040	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	359	1	8049	2	Y	-0-					-0-
*03	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	372	1	9016	2	Y	-0-					-0-
*04	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	351	1	8485	2	Y	-0-					-0-
*05	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	360	1	8560	2	Y	-0-					-0-
*06	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	380	1	8237	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
*07	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	391	1	8292	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*08	9176	X	8470	-0-	-706	-0-	365	1	8088	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*09	8850	X	8067	-0-	-783	-0-	363	1	7687	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*10	8928	X	8431	-0-	-497	-0-	336	1	8076	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*11	8640	X	7852	-0-	-788	-0-	312	1	7506	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
*12	8711	X	8430	-0-	-281	-0-	381	1	8008	2	Y	37	36	0			3
							41	9									
*01	8463	X	8235	-0-	-228	-0-	317	1	7879	2	Y	35	35	0			3
							39	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	11004	X	5696	-0-	-5308	-0-	233	1	5231	2	Y	211	212	0			14
							232	9									
*03	12183	X	6224	-0-	-5959	-0-	236	1	5732	2	Y	233	235	0			12
							256	9									
*04	11790	X	5808	-0-	-5982	-0-	221	1	5338	2	Y	226	225	0			13
							249	9									
*05	9703	X	4857	-0-	-4846	-0-	190	1	4526	2	Y	128	134	0			7
							141	9									
*06	7260	X	4766	-0-	-2494	-0-	210	1	4544	2	Y	11	17	0			1
							12	9									
*07	6355	X	4153	-0-	-2202	-0-	186	1	3957	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*08	5518	X	3684	-0-	-1834	-0-	159	1	3515	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*09	5340	X	3384	-0-	-1956	-0-	152	1	3222	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*10	4929	X	2393	-0-	-2536	-0-	95	1	2287	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*11	4770	X	2599	-0-	-2171	-0-	103	1	2487	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*12	4154	X	2841	-0-	-1313	-0-	129	1	2703	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*01	3689	X	2636	-0-	-1053	-0-	102	1	2525	2	Y	8	8	0			1
							9	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
*02	4088	X	3125	-0-	-963	-0-	128	1	2867	2	Y	118	119	0			8
							130	9									
*03	4526	X	4248	-0-	-278	-0-	162	1	3942	2	Y	131	132	0			7
							144	9									
*04	4320	X	4296	-0-	-24	-0-	165	1	3981	2	Y	136	135	0			8
							150	9									
*05	4464	X	4411	-0-	-53	-0-	171	1	4066	2	Y	158	157	0			9
							174	9									
*06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	211	1	4580	2	Y	169	169	0			9
							186	9									
*07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	208	1	4413	2	Y	152	153	0			8
							167	9									
*08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	187	1	4145	2	Y	151	151	0			8
							166	9									
*09	4950	X	4122	-0-	-828	-0-	179	1	3778	2	Y	150	147	0			11
							165	9									
*10	5115	X	4478	-0-	-637	-0-	172	1	4134	2	Y	156	157	0			10
							172	9									
*11	4950	X	4064	-0-	-886	-0-	157	1	3771	2	Y	124	125	0			9
							136	9									
*12	4774	X	4123	-0-	-651	-0-	181	1	3800	2	Y	129	129	0			9
							142	9									
*01	4495	X	3958	-0-	-537	-0-	148	1	3670	2	Y	127	127	0			9
							140	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	157	1	3529	2	Y	89	89	0			6
							98	9									
*03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	154	1	3738	2	Y	98	99	0			5
							108	9									
*04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	145	1	3504	2	Y	95	94	0			6
							105	9									
*05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	149	1	3537	2	Y	81	82	0			5
							89	9									
*06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	155	1	3355	2	Y	41	44	0			2
							45	9									
*07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	159	1	3377	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
*08	3596	X	3563	-0-	-33	-0-	152	1	3381	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*09	3480	X	3296	-0-	-184	-0-	147	1	3119	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
*10	3596	X	3211	-0-	-385	-0-	127	1	3052	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*11	3480	X	3372	-0-	-108	-0-	129	1	3114	2	Y	117	110	0			9
							129	9									
*12	3565	X	3477	-0-	-88	-0-	148	1	3114	2	Y	195	190	0			14
							215	9									
*01	3565	X	3317	-0-	-248	-0-	120	1	2986	2	Y	192	192	0			14
							211	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2156	X	1496	-0-	-660	-0-	59	1	1327	2	Y	100	100	0			7
							110	9									
*03	2294	X	1888	-0-	-406	-0-	70	1	1696	2	Y	111	112	0			6
							122	9									
*04	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	77	1	1866	2	Y	106	106	0			6
							117	9									
*05	2077	X	1879	-0-	-198	-0-	72	1	1701	2	Y	96	97	0			5
							106	9									
*06	2010	X	1949	-0-	-61	-0-	74	1	1610	2	Y	241	233	0			13
							265	9									
*07	2139	X	2033	-0-	-106	-0-	81	1	1719	2	Y	212	214	0			11
							233	9									
*08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	77	1	1697	2	Y	199	199	0			11
							219	9									
*09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	80	1	1702	2	Y	212	208	0			15
							233	9									
*10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	76	1	1829	2	Y	233	233	0			15
							256	9									
*11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	70	1	1696	2	Y	168	171	0			12
							185	9									
*12	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	86	1	1811	2	Y	96	101	0			7
							106	9									
*01	2170	N	1617	-0-	-553	-0-	59	1	1455	2	Y	94	94	0			7
							103	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	10416	X	8227	-0-	-2189	-0-	343	1	7700	2	Y	167	168	0			11
							184	9									
*03	10912	X	8821	-0-	-2091	-0-	341	1	8276	2	Y	185	187	0			9
							204	9									
*04	10560	X	8167	-0-	-2393	-0-	317	1	7652	2	Y	180	178	0			11
							198	9									
*05	10788	X	8003	-0-	-2785	-0-	320	1	7600	2	Y	75	82	0			4
							83	9									
*06	9600	X	7554	-0-	-2046	-0-	332	1	7200	2	Y	20	23	0			1
							22	9									
*07	9176	X	7645	-0-	-1531	-0-	343	1	7282	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*08	8835	X	7088	-0-	-1747	-0-	305	1	6763	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*09	8160	X	7190	-0-	-970	-0-	324	1	6846	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*10	7998	X	7107	-0-	-891	-0-	283	1	6803	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*11	7560	X	6465	-0-	-1095	-0-	258	1	6207	2	Y	-0-	1	0			-0-
*12	7657	X	6708	-0-	-949	-0-	305	1	6403	2	Y	-0-					-0-
*01	7440	X	6696	-0-	-744	-0-	259	1	6437	2	Y	-0-					-0-

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
*02	8624	X	7720	-0-	-904	-0-	328	1	7344	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
*03	9548	X	8923	-0-	-625	-0-	351	1	8519	2	Y	48	49	0			2
							53	9									
*04	9240	X	9108	-0-	-132	-0-	360	1	8695	2	Y	48	47	0			3
							53	9									
*05	9548	X	9127	-0-	-421	-0-	366	1	8702	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
*06	9240	X	8678	-0-	-562	-0-	379	1	8218	2	Y	74	73	0			4
							81	9									
*07	9455	X	8544	-0-	-911	-0-	381	1	8090	2	Y	66	66	0			4
							73	9									
*08	9424	X	8823	-0-	-601	-0-	378	1	8372	2	Y	66	66	0			4
							73	9									
*09	9120	X	7652	-0-	-1468	-0-	342	1	7238	2	Y	65	64	0			5
							72	9									
*10	9114	X	7844	-0-	-1270	-0-	310	1	7456	2	Y	71	71	0			5
							78	9									
*11	8670	X	8478	-0-	-192	-0-	336	1	8097	2	Y	41	43	0			3
							45	9									
*12	8835	X	8450	-0-	-385	-0-	382	1	8026	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
*01	8835	X	7661	-0-	-1174	-0-	295	1	7325	2	Y	37	37	0			3
							41	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	2408	X	171	-0-	-2237	-0-	6	1	143	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	237	1	5755	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
*04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	193	1	4661	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
*05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	178	1	4227	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	177	1	3825	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
*07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	176	1	3729	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*08	4805	X	3597	-0-	-1208	-0-	154	1	3420	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*09	4650	X	3373	-0-	-1277	-0-	151	1	3199	2	Y	21	20	0			2
							23	9									
*10	4433	X	3274	-0-	-1159	-0-	130	1	3119	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
*11	4020	X	3294	-0-	-726	-0-	119	1	2872	2	Y	275	257	0			20
							303	9									
*12	3937	X	3599	-0-	-338	-0-	140	1	2952	2	Y	461	449	0			32
							507	9									
*01	3596	X	3524	-0-	-72	-0-	117	1	2908	2	Y	454	454	0			32
							499	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	341	1	7655	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*03	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	350	1	8492	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	323	1	7800	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*05	8401	X	8301	-0-	-100	-0-	335	1	7959	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*06	8130	X	8117	-0-	-13	-0-	357	1	7741	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
*07	8401	X	7966	-0-	-435	-0-	358	1	7587	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*08	8525	X	7247	-0-	-1278	-0-	312	1	6914	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*09	8130	X	6821	-0-	-1309	-0-	307	1	6493	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*10	8401	X	6931	-0-	-1470	-0-	276	1	6632	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*11	8130	X	6587	-0-	-1543	-0-	261	1	6293	2	Y	30	29	0			2
							33	9									
*12	7967	X	6747	-0-	-1220	-0-	305	1	6403	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
*01	7254	X	6620	-0-	-634	-0-	254	1	6327	2	Y	35	35	0			2
							39	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	4816	X	4067	-0-	-749	-0-	160	1	3595	2	Y	284	286	0			19
							312	9									
*03	5332	X	4421	-0-	-911	-0-	161	1	3913	2	Y	315	318	0			16
							347	9									
*04	5160	X	2941	-0-	-2219	-0-	104	1	2501	2	Y	305	303	0			18
							336	9									
*05	5084	X	3717	-0-	-1367	-0-	139	1	3300	2	Y	253	257	0			14
							278	9									
*06	4920	X	3621	-0-	-1299	-0-	149	1	3230	2	Y	220	222	0			12
							242	9									
*07	4526	X	3723	-0-	-803	-0-	158	1	3349	2	Y	196	198	0			10
							216	9									
*08	4433	X	3487	-0-	-946	-0-	141	1	3130	2	Y	196	195	0			11
							216	9									
*09	3630	X	2050	-0-	-1580	-0-	83	1	1755	2	Y	193	190	0			14
							212	9									
*10	3751	X	2795	-0-	-956	-0-	102	1	2459	2	Y	213	213	0			14
							234	9									
*11	3630	X	2080	-0-	-1550	-0-	76	1	1843	2	Y	146	149	0			11
							161	9									
*12	3720	X	2109	-0-	-1611	-0-	96	1	2013	2	Y	-0-	11	0			-0-
*01	3503	X	1483	-0-	-2020	-0-	57	1	1426	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467

08	34844	X	30838	-0-	-4006	-0-	3359	1	27123	2	Y	324	192	1			500
							356	9									
09	33630	X	26536	-0-	-7094	-0-	1643	1	24656	2	Y	215	449	1			266
							237	9									
10	32395	X	27065	-0-	-5330	-0-	2384	1	24282	2	Y	363	286	1			343
							399	9									
11	31350	X	25138	-0-	-6212	-0-	976	1	23729	2	Y	394	280	1			457
							433	9									
12	30845	X	28071	-0-	-2774	-0-	1191	1	26419	2	Y	419	317	1			559
							461	9									
01	30845	X	29323	-0-	-1522	-0-	1245	1	27557	2	Y	474	571	1			462
							521	9									

DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11	9	Y	10					65
09	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1141	2	22	9	Y	20					85
10	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1096	2	13	9	Y	12					97
11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	8	1	1017	2	Y	17					114
							19	9									
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1240	2	20	9	Y	18					132
*01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1138	2	14	9	Y	13					145

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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	146	2	34	9	Y	31	27	1			4
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					4
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					4
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					4
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					4
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	266	2	62	9	Y	56	35	1			25

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

08	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-					47
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			Y	-0-					47
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					47
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					47
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 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-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416

08	930	N	523	-0-	-407	-0-	523	2			N	-0-					45
09	3000	N	9673	-0-	6673	6673	9559	2	114	9	N	104					149
10	3100	N	4713	-0-	1613	8286	4392	2	321	9	N	292	384	1			57
11	3000	N	2848	-0-	-152	8134	2696	2	152	9	N	138					195
12	11348	X	3214	-0-	-8134	-0-	3071	2	143	9	N	130	190	1			135
*01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2846	2	157	9	N	143					278

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

08	2294	X	1472	-0-	-822	-0-	1421	2	51	9	N	46					109
09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4430	2	103	9	N	94	193	1			10
10	2294	X	1367	-0-	-927	-0-	1367	2			N	-0-					10
11	1560	X	1138	-0-	-422	-0-	1138	2			N	-0-					10
12	3162	X	1176	-0-	-1986	-0-	1176	2			N	-0-					10
01	3162	X	1276	-0-	-1886	-0-	1276	2			N	-0-					10

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560

08	26567	X	21871	-0-	-4696	-0-	81	1	21566	3	Y	204	174	1			174
							224	9									
09	24510	X	16855	-0-	-7655	-0-	75	1	16608	3	Y	156	174	1			156
							172	9									
10	23591	X	11812	-0-	-11779	-0-	39	1	11677	3	Y	87	175	1			68
							96	9									
11	22230	X	17742	-0-	-4488	-0-	78	1	17508	3	Y	142	162	1			48
							156	9									
12	22568	X	14840	-0-	-7728	-0-	81	1	14639	3	Y	109					157
							120	9									
01	21886	X	14064	-0-	-7822	-0-	81	1	13854	3	Y	117	174	1			100
							129	9									

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	18	1			18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	18	1			17
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	28	1	3	3	Y	8	18	1			7
							9	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	17	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					17
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	12	18	1			11

HINDE (VKSBG. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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-

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

08	5952	X	1712	-0-	-4240	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3150	-0-	-260	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3046	-0-	-364	-0-	3046	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

08	14694	X	1581	-0-	-13113	-0-	1581	2			N	-0-					43
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					43
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					43
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					43
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					43
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					43

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 11284 - 12396

08	2573	X	2085	-0-	-488	-0-	69	1	1678	2	Y	307	200	1							125
							338	9													
09	2490	X	2454	-0-	-36	-0-	98	1	1998	2	Y	325	419	1							31
							358	9													
10	2573	X	1885	-0-	-688	-0-	50	1	1645	2	Y	173	127	1							77
							190	9													
11	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	110	1	2286	2	Y	209	212	1							74
							230	9													
*12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	110	1	2268	2	Y	285	211	1							148
							314	9													
01	2542	X	2496	-0-	-46	-0-	105	1	2157	2	Y	213	268	1							93
							234	9													

PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10942 - 12140

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
12	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
*01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	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	3069	X	2718	-0-	-351	-0-	2514	2	204	9	N	185	186	1			51
09	2850	X	2349	-0-	-501	-0-	2149	2	200	9	N	182	206	1			27
10	3007	X	2416	-0-	-591	-0-	2197	2	219	9	N	199	179	1			47
11	2910	X	879	-0-	-2031	-0-	684	2	195	9	N	177	170	1			54
12	3007	X	1392	-0-	-1615	-0-	1195	2	197	9	N	179	168	1			65
*01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3043	2	209	9	N	190	194	1			61

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	1426	N	873	-0-	-553	-0-	34	1	839	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	991	-0-	-389	-0-	46	1	945	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	792	-0-	-448	-0-	23	1	769	2	Y	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	868	2	Y	-0-					-0-
*12	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	47	1	975	2	Y	-0-					-0-
*01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	870	2	Y	-0-					-0-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	22	15	1			9
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	22	29	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	9	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			5
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	2	22	9	Y	20	15	1			10
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	2	57	9	Y	52	39	1			23

PALMER STATE 348 WELL #: 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	NO RPT	-0-	-0-	51561					Y	NO RPT					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2016

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	1926	-0-	-1174	-0-	72	1	1773	2	Y	74	59	1			205
							81	9									
09	3000	X	2118	-0-	-882	-0-	95	1	1937	2	Y	78	101	1			182
							86	9									
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	65	1	2174	2	Y	42	31	1			193
							46	9									
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	109	1	2278	2	Y	51	51	1			193
							56	9									
*12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	117	1	2398	2	Y	68	51	1			210
							75	9									
*01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	110	1	2257	2	Y	171	132	1			249
							188	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

08	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	66	1	1606	2	Y	200	186	1			174
							220	9									
09	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	111	1	2261	2	Y	90	182	1			82
							99	9									
10	2728	X	1216	-0-	-1512	-0-	31	1	1031	2	Y	140					222
							154	9									
11	2640	X	1897	-0-	-743	-0-	80	1	1666	2	Y	137	184	1			175
							151	9									
*12	2728	X	1316	-0-	-1412	-0-	54	1	1102	2	Y	145	186	1			134
							160	9									
01	2542	X	1950	-0-	-592	-0-	83	1	1712	2	Y	141	186	1			89
							155	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

08	992	X	637	-0-	-355	-0-	19	1	469	2	Y	135	86	1			55
							149	9									
09	1380	X	616	-0-	-764	-0-	21	1	435	2	Y	145	186	1			14
							160	9									
10	1426	X	1017	-0-	-409	-0-	27	1	906	2	Y	76	56	1			34
							84	9									
11	1380	X	549	-0-	-831	-0-	20	1	427	2	Y	93	94	1			33
							102	9									
*12	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	61	1	1249	2	Y	126	93	1			66
							139	9									
*01	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	48	1	989	2	Y	94	119	1			41
							103	9									

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

08	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	801	-0-	-369	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-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

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

08	14694	X	13471	-0-	-1223	-0-	12481	2	990	9	N	900	906	1			249
09	13590	X	12064	-0-	-1526	-0-	11088	2	976	9	N	887	1003	1			133
10	13981	X	12739	-0-	-1242	-0-	11680	2	1059	9	N	963	870	1			226
11	13530	X	11536	-0-	-1994	-0-	10587	2	949	9	N	863	827	1			262
12	13981	X	12032	-0-	-1949	-0-	11074	2	958	9	N	871	817	1			316
01	13485	X	12376	-0-	-1109	-0-	11363	2	1013	9	N	921	943	1			294

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

08	7068	X	4118	-0-	-2950	-0-	159	1	3884	2	Y	68	120	1			26
							75	9									
09	6840	X	4957	-0-	-1883	-0-	228	1	4643	2	Y	78	85	1			19
							86	9									
10	7037	X	4743	-0-	-2294	-0-	136	1	4520	2	Y	79	82	1			16
							87	9									
11	6510	X	5768	-0-	-742	-0-	259	1	5403	2	Y	96	86	1			26
							106	9									
*12	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	263	1	5415	2	Y	86	86	1			26
							95	9									
*01	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	252	1	5164	2	Y	363	281	1			108
							399	9									

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	6882	X	5070	-0-	-1812	-0-	171	1	4175	2	Y	658	616	1			253
							724	9									
09	6660	X	5930	-0-	-730	-0-	239	1	4852	2	Y	763	832	1			184
							839	9									
10	6851	X	5558	-0-	-1293	-0-	137	1	4561	2	Y	782	805	1			161
							860	9									
11	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	276	1	5756	2	Y	931	842	1			250
							1024	9									
*12	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	282	1	5794	2	Y	850	842	1			258
							935	9									
*01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	266	1	5466	2	Y	558	650	1			166
							614	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

08	1767	X	919	-0-	-848	-0-	36	1	883	2	Y	-0-	7	1			124
09	1530	X	1146	-0-	-384	-0-	54	1	1092	2	Y	-0-					124
10	1395	N	699	-0-	-696	-0-	20	1	679	2	Y	-0-					124
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	54	1	1131	2	Y	-0-					124
*12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	56	1	1152	2	Y	-0-					124
*01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	58	1	1199	2	Y	-0-					124

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

08	6975	X	5759	-0-	-1216	-0-	5345	2	414	9	N	376	378	1			104
09	6000	X	5295	-0-	-705	-0-	4888	2	407	9	N	370	418	1			56
10	6200	X	5239	-0-	-961	-0-	4798	2	441	9	N	401	363	1			94
11	5820	X	3627	-0-	-2193	-0-	3231	2	396	9	N	360	345	1			109
12	6014	X	5190	-0-	-824	-0-	4790	2	400	9	N	364	341	1			132
01	5766	X	4885	-0-	-881	-0-	4463	2	422	9	N	384	393	1			123

HOME RUN (VICKSBURG 10) 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180

08	2728	X	2605	-0-	-123	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2259	-0-	-381	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2289	-0-	-439	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2094	-0-	-426	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2099	-0-	-226	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2063	-0-	-231	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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. 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	3743	X	3743	-0-	-0-		-0-	3743	2			N	-0-					110
09	3510	X	3331	-0-	-179		-0-	3331	2			N	-0-					110
10	3875	X	3542	-0-	-333		-0-	3542	2			N	-0-					110
11	3750	X	3461	-0-	-289		-0-	3461	2			N	-0-					110
12	3875	X	3601	-0-	-274		-0-	3601	2			N	-0-					110
01	3751	X	3713	-0-	-38		-0-	3713	2			N	-0-					110

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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	-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-

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	21	1	157	2	N	8					145
							9	9									
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					145
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					145
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					145
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	187	2	Y	1	128	1			18
							1	9									
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					18

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	176	1	1316	2	N	-0-					185
09	3000	N	3452	-0-	452	452	538	1	2864	2	N	45					230
							50	9									
10	1364	N	839	-0-	-525	-0-	222	1	617	2	N	-0-					230
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	200	1	1300	2	N	-0-					230
12	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	137	1	1273	2	Y	5	195	1			40
							6	9									
01	1364	X	631	-0-	-733	-0-	631	2			Y	-0-					40

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					233
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	283	1			31
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					31

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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	2747	3			N	-0-					17
09	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					17
10	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					17
11	2670	X	2537	-0-	-133	-0-	2536	3	1	9	N	1					18
12	2759	X	1724	-0-	-1035	-0-	1724	3			N	-0-					18
01	2759	X	1231	-0-	-1528	-0-	1231	3			N	-0-					18

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	82	-0-	-662	-0-	82	3			N	-0-					97
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					97
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					97
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	3	1	9	N	1	1	8			97
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-	80	1			17
*01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					17

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					22
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					22
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					22
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					22
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					22
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					22

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2470	3	8	9	N	7					74
09	1800	X	1390	-0-	-410	-0-	1390	3			N	-0-					74
10	2294	X	751	-0-	-1543	-0-	751	3			N	-0-					74
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3103	3	14	9	N	13					87
*12	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2567	3	11	9	N	10					97
01	2480	X	1075	-0-	-1405	-0-	1068	3	7	9	N	6					103

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-					18
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					18
10	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	1926	3			Y	-0-					18
11	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	1753	3			Y	-0-					18
*12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			Y	-0-					18
01	1922	N	1698	-0-	-224	-0-	1698	3			Y	-0-					18

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 (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	1457	N	815	-0-	-642	-0-	814	3	1	9	N	1	1	8			45
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					45
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					45
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					35
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					35
10	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					35
11	2490	X	2261	-0-	-229	-0-	2260	3	1	9	N	1					36
12	2573	X	2521	-0-	-52	-0-	2521	3			N	-0-					36
01	2573	X	1852	-0-	-721	-0-	1852	3			N	-0-					36

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

08	2914	X	2630	-0-	-284	-0-	2630	3			N	-0-					115
09	2820	X	2449	-0-	-371	-0-	2449	3			N	-0-					115
10	2914	X	2604	-0-	-310	-0-	2604	3			N	-0-					115
11	2760	X	2070	-0-	-690	-0-	2070	3			N	-0-					115
12	2883	X	2517	-0-	-366	-0-	2517	3			N	-0-					115
01	2635	X	1483	-0-	-1152	-0-	1438	3	45	9	N	41					156

CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					1
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	385	3	Y	1					2
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
*01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					1

CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

08	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	53	1	1208	3	Y	4					18
							4	9									
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	53	1	1134	3	Y	3	7	1			14
							3	9									
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	56	1	1316	3	Y	4					18
							4	9									
11	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	51	1	1198	3	Y	4	6	1			16
							4	9									
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	50	1	1163	3	Y	3	6	1			13
							3	9									
*01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	60	1	1298	3	Y	4	6	1			11
							4	9									

MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

08	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					7
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					7
10	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	3			N	-0-					7
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					7

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	956	-0-	-191	-0-	955	3	1	9	N	1	1	8			45
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					45
10	899	N	53	-0-	-846	-0-	53	3			N	-0-					45
11	930	N	760	-0-	-170	-0-	720	3	40	9	N	36					81
*12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					81
*01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					81

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					50
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					50
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					50
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					50
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					50
*01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					50

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-					77
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					77
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					77
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			Y	-0-					77

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	757	-0-	-514	-0-	757	3			N	-0-					8
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					8
10	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	3			N	-0-					8
11	720	N	647	-0-	-73	-0-	647	3			N	-0-					8
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					8
01	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					8

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	1998	3			N	-0-					17
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					17
10	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	1787	3			N	-0-					17
11	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	1833	3			N	-0-					17
*12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					17
01	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	1643	3	113	9	N	103					120

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	1011	-0-	-229	-0-	1009	3	2	9	N	2	1	8			115
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					115
10	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	3			N	-0-					115
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1311	3	1	9	N	1	1	8			115
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1450	3	22	9	N	20	102	1			33
*01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2	9	N	2	2	8			33

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4712	X	3339	-0-	-1373	-0-	3339	3			N	-0-					99
09	4560	X	2817	-0-	-1743	-0-	2817	3			N	-0-					99
10	5053	X	286	-0-	-4767	-0-	286	3			N	-0-					99
11	4710	X	4061	-0-	-649	-0-	4060	3	1	9	N	1					100
*12	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-					100
*01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					100

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

08	2387	N	2035	-0-	-352	-0-	2035	3			N	-0-					83
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	3	1	9	N	1	1	8			83
10	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	1961	3			N	-0-					83
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2361	3	1	9	N	1	1	8			83
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					83
*01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					83

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

08	3441	X	2943	-0-	-498	-0-	2943	3			Y	-0-					29
09	3330	X	468	-0-	-2862	-0-	468	3			Y	-0-					29
10	3503	X	3029	-0-	-474	-0-	3029	3			Y	-0-					29
11	3210	X	2512	-0-	-698	-0-	2509	3	3	9	Y	3	1	8			31
12	2945	X	350	-0-	-2595	-0-	348	3	2	9	Y	2					33
*01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3023	3	50	9	Y	45					78

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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	Y	1					2
							1	9									
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					2
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	1					3
							1	9									
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	453	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	28	1	649	3	Y	2					4
							2	9									
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	609	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	30	1	714	3	Y	2					6
							2	9									
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	25	1	573	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	27	1	621	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
01	682	N	512	-0-	-170	-0-	22	1	489	3	Y	1	2	1			4
							1	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			5
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					5
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	381	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	470	3	Y	-0-	1	1			4
*01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	Y	1	1	1			4
							1	9									

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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.		673	-0-	673	673	30 2	1 9	641	3	Y	2					2

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	146 10	1 9	3331	3	Y	9					43
09	3120	X	2748	-0-	-372	-0-	122 10	1 9	2616	3	Y	9	18	1			34
10	3379	X	3104	-0-	-275	-0-	126 10	1 9	2968	3	Y	9					43
11	3270	X	2882	-0-	-388	-0-	118 11	1 9	2753	3	Y	10	16	1			37
12	3379	X	2703	-0-	-676	-0-	111 9	1 9	2583	3	Y	8	15	1			30
*01	3379	X	2958	-0-	-421	-0-	129 12	1 9	2817	3	Y	11	14	1			27

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	797	-0-	-598	-0-	33 2	1 9	762	3	Y	2					17
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	491	3	Y	2	7	1			12
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	653	3	Y	2					14
11	720	N	508	-0-	-212	-0-	21 1	1 9	486	3	Y	1	5	1			10
*12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	99 8	1 9	2311	3	Y	7	4	1			13
01	682	N	469	-0-	-213	-0-	21 1	1 9	447	3	Y	1	6	1			8

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					61
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					61
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					9
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	2	2	8			9
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					9
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					9
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					9
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3921	3	2	9	N	2					135
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3021	3	12	9	N	11					146
10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2726	3	18	9	N	16					162
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					162
*12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3235	3	6	9	N	5	71	1			96
*01	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2480	3	13	9	N	12					108

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	78	1	1773	3	Y	5					23
							6	9									
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	67	1	1428	3	Y	4	9	1			18
							4	9									
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	74	1	1743	3	Y	5					23
							6	9									
11	1860	N	1340	-0-	-520	-0-	55	1	1281	3	Y	4	8	1			19
							4	9									
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	48	1	1119	3	Y	4	8	1			15
							4	9									
01	1829	N	1353	-0-	-476	-0-	60	1	1289	3	Y	4	7	1			12
							4	9									

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

08	992	N	630	-0-	-362	-0-	630	3			N	-0-					81
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					81
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1332	3	3	9	N	3	3	8			81
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	999	3	1	9	N	1	1	8			81
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					81
01	1333	N	743	-0-	-590	-0-	743	3			N	-0-					81

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	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

HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2013	-0-	-436	-0-	2013	3			N	-0-					73
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					73
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					73
11	1950	N	1524	-0-	-426	-0-	1524	3			N	-0-					73
*12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					73
01	2325	N	1356	-0-	-969	-0-	1356	3			N	-0-					73

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2829	-0-	-457	-0-	2825	3	4	9	N	4	1	8			136
09	3180	X	2973	-0-	-207	-0-	2973	3			N	-0-					136
10	3596	X	2884	-0-	-712	-0-	2884	3			N	-0-					136
11	3480	X	1927	-0-	-1553	-0-	1927	3			N	-0-					136
*12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3198	3	45	9	N	41					177
01	3069	X	2044	-0-	-1025	-0-	2033	3	11	9	N	10					187

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					69
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					69
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	548	3	1	9	Y	1					70
11	690	N	77	-0-	-613	-0-	77	3			Y	-0-					70
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					70
01	558	N	341	-0-	-217	-0-	341	3			Y	-0-					70

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					127
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					127
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					127
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1414	3	18	9	Y	16					143
*12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1515	3	14	9	Y	13	50	1			106
01	1550	N	1249	-0-	-301	-0-	1249	3			Y	-0-					106

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	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1046	3	1	9	N	1	1	8			63
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	3	1	9	N	1					64
10	992	N	796	-0-	-196	-0-	796	3			N	-0-					64
11	1020	N	334	-0-	-686	-0-	334	3			N	-0-					64
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					64
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					64

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	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	386	1	914	2	N	53					86
							263	3	58	9							
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	841	2	247	3	N	1					87
							1	9									
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	391	1	888	2	N	-0-					87
							265	3									
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	393	1	789	2	N	-0-					87
							296	3									
*12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	854	2	285	3	N	2					89
							2	9									
*01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	339	1	974	2	N	-0-					88
							37	3									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	295	1	3106	3	Y	5	11	1			6
							6	9									
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	288	1	2860	3	Y	11					17
							12	9									
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	323	1	2997	3	Y	5	11	1			11
							6	9									
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	332	1	2729	3	Y	5	12	1			4
							6	9									
12	2976	X	2965	-0-	-11	-0-	323	1	2630	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
01	2976	X	2973	-0-	-3	-0-	327	1	2635	3	Y	10					14
							11	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	248	1	2613	3	Y	5	12	1			6
							6	9									
09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	251	1	2496	3	Y	12					18
							13	9									
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	313	1	2901	3	Y	6	12	1			12
							7	9									
11	2820	X	2688	-0-	-132	-0-	291	1	2391	3	Y	5	13	1			4
							6	9									
12	2914	X	2520	-0-	-394	-0-	275	1	2232	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
*01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	369	1	2968	3	Y	12					15
							13	9									

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	284	1	672	2	N	-0-					16
							194	3									
09	900	N	835	-0-	-65	-0-	646	2	189	3	N	-0-					16
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	293	1	664	2	N	-0-					16
							197	3									
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	298	1	599	2	N	-0-					16
							224	3									
12	868	N	831	-0-	-37	-0-	622	2	208	3	N	1					17
							1	9									
*01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	275	1	790	2	N	-0-					17
							30	3									

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	932	1	2207	2	N	11					77
							634	3	12	9							
09	3090	X	2913	-0-	-177	-0-	2229	2	651	3	N	30					107
							33	9									
10	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	949	1	2154	2	N	-0-	88	1			19
							639	3									
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	945	1	1899	2	N	1					20
							713	3	1	9							
12	3348	X	2619	-0-	-729	-0-	1962	2	654	3	N	3					23
							3	9									
*01	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	864	1	2482	2	N	-0-					23
							96	3									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD A WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	24	1	57	2	N	-0-					8
							16	3									
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	51	2	16	3	N	-0-					8
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	23	1	52	2	N	-0-					8
							16	3									
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	19	1	39	2	N	-0-					8
							15	3									
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	46	2	17	3	N	-0-					8
01	93	N	16	-0-	-77	-0-	4	1	10	2	N	1					9
							1	3	1	9							

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	192	1	455	2	N	3					42
							131	3	3	9							
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	475	2	139	3	N	-0-					42
10	837	N	805	-0-	-32	-0-	204	1	463	2	N	-0-					42
							138	3									
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	217	1	438	2	N	1					43
							164	3	1	9							
12	651	N	584	-0-	-67	-0-	437	2	145	3	N	2					45
							2	9									
*01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	585	1	1678	2	N	-0-					45
							65	3									

HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	464	1	1097	2	N	-0-					5
							315	3									
09	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	1106	2	323	3	N	-0-					5
10	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	407	1	924	2	N	-0-					5
							275	3									
11	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	402	1	809	2	N	-0-					5
							303	3									
12	1488	N	1170	-0-	-318	-0-	877	2	292	3	N	1					6
							1	9									
*01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	613	1	1762	2	N	-0-					6
							68	3									

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	2821	#	1704	-0-	-1117	-0-	1704	2			N	-0-					70
09	3350	R	3350	-0-	-0-	-0-	3347	2	3	9	N	3					73
10	2542	#	2113	-0-	-429	-0-	2113	2			N	-0-					73
11	2190	#	1832	-0-	-358	-0-	1832	2			N	-0-					73
12	3472	#	2034	-0-	-1438	-0-	2034	2			N	-0-					73
*01	3472	#	2006	-0-	-1466	-0-	2002	2	4	9	N	4					77

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 4974 - 5093

08	2015	X	-0-	-0-	-2015	B	-0-				N	-0-					122
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-					122
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					122

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

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

08	961	N	832	-0-	-129	-0-	87	1	745	2	N	-0-					-0-
09	870	N	830	-0-	-40	-0-	89	1	741	2	N	-0-					-0-
10	837	N	797	-0-	-40	-0-	84	1	713	2	N	-0-					-0-
11	810	N	704	-0-	-106	-0-	45	1	659	2	N	-0-					-0-
12	868	N	589	-0-	-279	-0-	40	1	549	2	N	-0-					-0-
01	806	N	699	-0-	-107	-0-	48	1	651	2	N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	279	N	260	-0-	-19	-0-	27	1	233	2	Y	-0-			-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	29	1	240	2	Y	-0-			-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	15	1	219	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	219	-0-	-60	-0-	15	1	204	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	17	1	227	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	120	1	1032	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1079	-0-	-361	-0-	115	1	964	2	N	-0-			-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	126	1	1073	2	N	-0-			-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	74	1	1080	2	N	-0-			-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	79	1	1087	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	959	-0-	-250	-0-	66	1	893	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	90	1	768	2	N	-0-			-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	95	1	798	2	N	-0-			-0-
10	868	N	792	-0-	-76	-0-	83	1	709	2	N	-0-			-0-
11	840	N	642	-0-	-198	-0-	41	1	601	2	N	-0-			-0-
12	930	N	828	-0-	-102	-0-	56	1	772	2	N	-0-			-0-
01	806	N	625	-0-	-181	-0-	43	1	582	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

08	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	123	1	1055	2	N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	129	1	1078	2	N	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	133	1	1128	2	N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	81	1	1182	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	82	1	1130	2	N	-0-					-0-
*01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	90	1	1208	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	1631	-0-	-1469	369	170	1	1461	2	Y	-0-					-0-
09	1911	N	1542	-0-	-369	-0-	165	1	1377	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	145	1	1233	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1349	-0-	-241	-0-	86	1	1263	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1212	-0-	-369	-0-	82	1	1130	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	82	1	1110	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

08	1705	N	1032	-0-	-673	-0-	229	1	803	2	Y	-0-					1
09	960	N	885	-0-	-75	-0-	207	1	678	2	Y	-0-					1
10	1457	N	825	-0-	-632	-0-	204	1	621	2	Y	-0-					1
11	990	N	648	-0-	-342	-0-	196	1	452	2	Y	-0-					1
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	235	1	770	2	Y	-0-					1
*01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	254	1	807	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

08	2933	N	1592	-0-	-1341	-0-	354	1	1238	2	Y	-0-					1
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	324	1	1060	2	Y	-0-					1
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	328	1	996	2	Y	-0-					1
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	378	1	872	2	Y	-0-					1
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	367	1	1203	2	Y	-0-					1
*01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	361	1	1146	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC //CONT.// 077577
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

08	403	N	390	-0-	-13	-0-	20	1	370	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	19	1	344	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	20	1	368	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	20	1	357	2	Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	19	1	379	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534

08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	19	1	357	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	339	-0-	-51	-0-	18	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	318	-0-	-85	-0-	12	1	306	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	276	-0-	-96	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 086685 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539

08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	102	1	1898	2	Y	-0-					-0-
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	107	1	1894	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	1644	-0-	-898	-0-	85	1	1559	2	Y	-0-					-0-
11	2460	X	1560	-0-	-900	-0-	81	1	1479	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2083	-0-	-459	-0-	81	1	2002	2	Y	-0-					-0-
01	2077	X	1892	-0-	-185	-0-	88	1	1804	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 087825 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040

08	279	N	272	-0-	-7	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	14	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	9	1	231	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 089704 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	2	Y	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	39	1	690	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	653	-0-	-91	-0-	34	1	619	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	637	-0-	-113	-0-	33	1	604	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	598	-0-	-146	-0-	23	1	575	2	Y	-0-					-0-
*01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	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	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	201	1	3753	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3461	-0-	-229	-0-	184	1	3277	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3802	-0-	-42	-0-	196	1	3606	2	Y	-0-					-0-
11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	203	1	3699	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3923	-0-	-45	-0-	152	1	3771	2	Y	-0-					-0-
*01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	193	1	3958	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURRAY WELL #: 7 RRCID -> 101115 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	116	1	2160	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1671	-0-	-129	-0-	89	1	1582	2	Y	-0-					-0-
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	101	1	1864	2	Y	-0-					-0-
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	107	1	1945	2	Y	-0-					-0-
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	74	1	1826	2	Y	-0-					-0-
*01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	95	1	1945	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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	592	2	Y	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	33	1	591	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	27	1	500	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	485	-0-	-115	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					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	403	N	397	-0-	-6	-0-	20	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	23	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	346	-0-	-429	-0-	18	1	328	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	289	-0-	-101	-0-	15	1	274	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	277	-0-	-157	-0-	11	1	266	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	285	-0-	-56	-0-	13	1	272	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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	39	1	729	2	Y	-0-					-0-
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	979	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	735	-0-	-257	-0-	38	1	697	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	172	-0-	-578	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	197	-0-	-857	-0-	8	1	189	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	227	-0-	-517	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	837	N	825	-0-	-12	-0-	42	1	783	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	715	-0-	-125	-0-	38	1	677	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	801	-0-	-98	-0-	41	1	760	2	Y	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	44	1	797	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	28	1	695	2	Y	-0-					-0-
*01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	39	1	800	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

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-

DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 145736 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 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	3255	X	2908	-0-	-347	-0-	148	1	2760	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2659	-0-	-491	-0-	142	1	2517	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	138	1	2544	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2778	-0-	-72	-0-	144	1	2634	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2654	-0-	-291	-0-	103	1	2551	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2679	-0-	-235	-0-	125	1	2554	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	91	1	1698	2	Y	-0-					-0-
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	93	1	1652	2	Y	-0-					-0-
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	84	1	1542	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1242	-0-	-498	-0-	65	1	1177	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1184	-0-	-614	-0-	46	1	1138	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1244	-0-	-368	-0-	58	1	1186	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

08	2635	N	2109	-0-	-526	-0-	107	1	2002	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2149	-0-	-11	-0-	114	1	2035	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2150	-0-	-671	-0-	111	1	2039	2	Y	-0-					-0-
11	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	118	1	2160	2	Y	-0-					-0-
12	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	87	1	2145	2	Y	-0-					-0-
01	2232	X	1921	-0-	-311	-0-	89	1	1832	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 16 RRCID -> 161693 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490

08	279	N	145	-0-	-134	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 15 RRCID -> 162715 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	79	1	1474	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	86	1	1525	2	Y	-0-					-0-
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	86	1	1574	2	Y	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	85	1	1556	2	Y	-0-					-0-
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	69	1	1707	2	Y	-0-					-0-
*01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	86	1	1764	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, B. G. WELL #: 9 RRCID -> 165369 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	3038 X	2156	-0-	-882	-0-	110	1	2046	2	Y	-0-					-0-
09	2940 X	2188	-0-	-752	-0-	117	1	2071	2	Y	-0-					-0-
10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	122	1	2246	2	Y	-0-					-0-
11	2100 N	2010	-0-	-90	-0-	104	1	1906	2	Y	-0-					-0-
12	2263 N	2007	-0-	-256	-0-	78	1	1929	2	Y	-0-					-0-
01	2356 N	2043	-0-	-313	-0-	95	1	1948	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	226	1	4227	2	Y	-0-					-0-
09	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	230	1	4092	2	Y	-0-					-0-
10	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	234	1	4307	2	Y	-0-					-0-
11	4320 X	3924	-0-	-396	-0-	204	1	3720	2	Y	-0-					-0-
12	4464 X	3927	-0-	-537	-0-	152	1	3775	2	Y	-0-					-0-
01	4526 X	3895	-0-	-631	-0-	181	1	3714	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

08	279 N	70	-0-	-209	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	65	-0-	-90	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2555	-0-	-359	-0-	130	1	2425	2	Y	-0-					-0-
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	161	1	2864	2	Y	-0-					-0-
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	155	1	2847	2	Y	-0-					-0-
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	187	1	3414	2	Y	-0-					-0-
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	131	1	3242	2	Y	-0-					-0-
*01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	146	1	2991	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	24	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	390	-0-	-137	-0-	20	1	370	2	Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	409	-0-	-56	-0-	16	1	393	2	Y	-0-					-0-
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2406	-0-	-632	-0-	122	1	2284	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2433	-0-	-507	-0-	130	1	2303	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2373	-0-	-76	-0-	122	1	2251	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2148	-0-	-192	-0-	112	1	2036	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2266	-0-	-245	-0-	88	1	2178	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	105	1	2146	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	181	1	3379	2	Y	-0-					-0-
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	185	1	3286	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	198	1	3646	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3250	-0-	-470	-0-	169	1	3081	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3393	-0-	-451	-0-	132	1	3261	2	Y	-0-					-0-
*01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	183	1	3755	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	315	X	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	375	-0-	375	375	15	1	360	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	341	-0-	341	716	16	1	325	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 178047 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	129	1	2416	2	Y	-0-					-0-
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	114	1	2019	2	Y	-0-					-0-
10	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	139	1	2548	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2038	-0-	-422	-0-	106	1	1932	2	Y	-0-					-0-
12	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	116	1	2864	2	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2641	-0-	-56	-0-	123	1	2518	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	1833	-0-	-709	-0-	93	1	1740	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	1802	-0-	-658	-0-	96	1	1706	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2261	-0-	-281	-0-	117	1	2144	2	Y	-0-					-0-
11	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	118	1	2155	2	Y	-0-					-0-
12	1891	X	1638	-0-	-253	-0-	64	1	1574	2	Y	-0-					-0-
01	2263	X	1980	-0-	-283	-0-	92	1	1888	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	3441	X	3059	-0-	-382	-0-	155	1	2904	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3215	-0-	-115	-0-	171	1	3044	2	Y	-0-					-0-
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	175	1	3216	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2602	-0-	-518	-0-	135	1	2467	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2901	-0-	-385	-0-	113	1	2788	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3122	-0-	-164	-0-	145	1	2977	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	403	N	368	-0-	-35	-0-	19	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	19	1	338	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	13	1	329	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	95	1	1767	2	Y	-0-					-0-
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	94	1	1678	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	83	1	1527	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1458	-0-	-342	-0-	76	1	1382	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1098	-0-	-731	-0-	43	1	1055	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	69	1	1405	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	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	96	1	1794	2	Y	-0-					-0-
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	96	1	1710	2	Y	-0-					-0-
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	87	1	1604	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1183	-0-	-497	-0-	61	1	1122	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1119	-0-	-617	-0-	43	1	1076	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1264	-0-	-441	-0-	59	1	1205	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340

08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	43	1	806	2	Y	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	248	-0-	-562	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	165	-0-	-393	-0-	6	1	159	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	252	-0-	-89	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

08	1984	N	1725	-0-	-259	-0-	88	1	1637	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	87	1	1547	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	85	1	1569	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	84	1	1529	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	61	1	1518	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	73	1	1494	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

08	744	N	695	-0-	-49	-0-	35	1	660	2	Y	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	35	1	630	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	513	-0-	-231	-0-	26	1	487	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	459	-0-	-201	-0-	24	1	435	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	445	-0-	-237	-0-	17	1	428	2	Y	-0-					-0-
*01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	33	1	668	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	155	1	2658	2	N	-0-	1	1			1
09	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	161	1	2668	2	N	-0-					1
10	3100	N	3147	-0-	47	47	159	1	2987	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2510	N	2463	-0-	-47	-0-	133	1	2329	2	N	1					2
							1	9									
12	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	101	1	1751	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
01	2015	X	1751	-0-	-264	-0-	98	1	1651	2	N	2					2
							2	9									

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	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	80	1	1486	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	75	1	1326	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	72	1	1326	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1186	-0-	-344	-0-	62	1	1124	2	Y	-0-					-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	60	1	1481	2	Y	-0-					-0-
*01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	70	1	1431	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	4526	X	3740	-0-	-786	-0-	207	1	3532	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	360	1	5957	2	N	-0-					2
10	6076	X	5969	-0-	-107	-0-	302	1	5665	2	N	2	2	1			2
							2	9									
11	5880	X	5501	-0-	-379	-0-	297	1	5202	2	N	2					4
							2	9									
12	6076	X	5446	-0-	-630	-0-	298	1	5145	2	N	3	6	1			1
							3	9									
01	6076	X	5367	-0-	-709	-0-	300	1	5064	2	N	3					4
							3	9									

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	1302	N	942	-0-	-360	-0-	52	1	890	2	N	-0-					1
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	79	1	1305	2	N	-0-					1
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	73	1	1372	2	N	-0-	1	1			-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	64	1	1128	2	N	1					1
							1	9									
12	1426	N	1045	-0-	-381	-0-	57	1	988	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1457	N	1134	-0-	-323	-0-	63	1	1070	2	N	1					1
							1	9									

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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

08	992	N	863	-0-	-129	-0-	44	1	819	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	43	1	770	2	Y	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	38	1	690	2	Y	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	43	1	784	2	Y	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	36	1	892	2	Y	-0-					-0-
*01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	47	1	959	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2635	X	2464	-0-	-171	-0-	125	1	2339	2	Y	-0-					-0-
09	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	140	1	2492	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2118	-0-	-610	-0-	109	1	2009	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2202	-0-	-438	-0-	114	1	2088	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2285	-0-	-443	-0-	89	1	2196	2	Y	-0-					-0-
*01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	156	1	3186	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

08	1302	N	971	-0-	-331	-0-	49	1	922	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	59	1	1053	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	52	1	953	2	Y	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	66	1	1213	2	Y	-0-					-0-
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	48	1	1183	2	Y	-0-					-0-
*01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	58	1	1179	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	82	1	1541	2	N	-0-					-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	86	1	1523	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	75	1	1376	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1273	-0-	-287	-0-	66	1	1207	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1248	-0-	-426	-0-	48	1	1200	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	61	1	1241	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	97	1	1655	2	N	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	60	1	1001	2	N	-0-					-0-
10	992	N	759	-0-	-233	-0-	38	1	721	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	67	-0-	-1613	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	114	1	1960	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	80	1	1356	2	N	1					1
							1	9									

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	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-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-

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	1085	N	697	-0-	-388	-0-	35	1	662	2	N	-0-					-0-
09	990	N	733	-0-	-257	-0-	39	1	694	2	N	-0-					-0-
10	992	N	917	-0-	-75	-0-	47	1	870	2	N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	44	1	797	2	N	-0-					-0-
12	744	N	629	-0-	-115	-0-	24	1	605	2	N	-0-					-0-
01	930	N	813	-0-	-117	-0-	38	1	775	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	3100	N	3356	-0-	256	362	185	1	3170	2	N	1	2	1			1
							1	9									
09	3000	N	3727	-0-	727	1089	212	1	3514	2	N	1					2
							1	9									
10	4542	X	3453	-0-	-1089	-0-	175	1	3278	2	N	-0-	1	1			1
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	171	1	2985	2	N	2					3
							2	9									
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	190	1	3279	2	N	2	4	1			1
							2	9									
*01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	200	1	3377	2	N	1					2
							1	9									

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	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-

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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
10	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
*12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
*01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	2328	N	2328	-0-	-0-	B	-0-	243	1	2085	2	Y	-0-			-0-
09	2077	N	2077	-0-	-0-	B	-0-	222	1	1855	2	Y	-0-			-0-
10	2015	N	2014	-0-	-1	B	-0-	212	1	1802	2	Y	-0-			-0-
11	1950	N	1809	-0-	-141	B	-0-	116	1	1693	2	Y	-0-			-0-
12	2015	N	1940	-0-	-75	B	-0-	131	1	1809	2	Y	-0-			-0-
01	2015	N	1840	-0-	-175	B	-0-	127	1	1713	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

08	2075	N	2075	-0-	-0-	B	-0-	217	1	1858	2	Y	-0-			-0-
09	1890	N	1786	-0-	-104	B	-0-	191	1	1595	2	Y	-0-			-0-
10	1953	N	1923	-0-	-30	B	-0-	202	1	1721	2	Y	-0-			-0-
11	1890	N	1586	-0-	-304	B	-0-	101	1	1485	2	Y	-0-			-0-
12	1860	N	1541	-0-	-319	B	-0-	104	1	1437	2	Y	-0-			-0-
01	1922	N	1727	-0-	-195	B	-0-	119	1	1608	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	496	N	462	-0-	-34	B	-0-	48	1	414	2	Y	-0-			-0-
09	480	N	421	-0-	-59	B	-0-	45	1	376	2	Y	-0-			-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	52	1	445	2	Y	-0-			-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	32	1	468	2	Y	-0-			-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	30	1	411	2	Y	-0-			-0-
*01	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	38	1	517	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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 #: 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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

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	5889	X	5889	-0-	-0-	B	-0-	299	1	5590	2	Y	-0-					-0-
09	6064	X	6064	-0-	-0-	B	-0-	323	1	5741	2	Y	-0-					-0-
10	5983	X	5215	-0-	-768	B	-0-	269	1	4946	2	Y	-0-					-0-
11	5834	X	5834	-0-	-0-	B	-0-	303	1	5531	2	Y	-0-					-0-
12	6262	X	5908	-0-	-354	B	-0-	229	1	5679	2	Y	-0-					-0-
01	6262	X	5368	-0-	-894	B	-0-	250	1	5118	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 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-	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

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	620	N	585	-0-	-35	B	-0-	30	1	555	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	543	-0-	-27	B	-0-	29	1	514	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	506	-0-	-83	B	-0-	26	1	480	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	527	-0-	-43	B	-0-	27	1	500	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	453	-0-	-105	B	-0-	18	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	388	-0-	-108	B	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

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	2904	N	2904	-0-	-0-	B	-0-	148	1	2756	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2488	-0-	-32	B	-0-	133	1	2355	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2587	-0-	-234	B	-0-	133	1	2454	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2591	-0-	-229	B	-0-	135	1	2456	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2403	-0-	-511	B	-0-	93	1	2310	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2406	-0-	-508	B	-0-	112	1	2294	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
09	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
*01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	3	1	71	2	Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	35	1	655	2	Y	-0-			-0-
09	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	31	1	550	2	Y	-0-			-0-
10	775	N	577	-0-	-198 B	-0-	30	1	547	2	Y	-0-			-0-
11	660	N	598	-0-	-62 B	-0-	31	1	567	2	Y	-0-			-0-
12	589	N	576	-0-	-13 B	-0-	22	1	554	2	Y	-0-			-0-
*01	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	29	1	604	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	13	1	234	2	Y	-0-			-0-
09	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	13	1	224	2	Y	-0-			-0-
10	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	13	1	231	2	Y	-0-			-0-
11	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	13	1	239	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	9	1	220	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	11	1	234	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	X	4806	-0-	-216 B	-0-	244	1	4562	2	Y	-0-			-0-
09	5160	X	4185	-0-	-975 B	-0-	223	1	3962	2	Y	-0-			-0-
10	5332	X	4737	-0-	-595 B	-0-	244	1	4493	2	Y	-0-			-0-
11	5160	X	3714	-0-	-1446 B	-0-	193	1	3521	2	Y	-0-			-0-
12	4805	X	4644	-0-	-161 B	-0-	180	1	4464	2	Y	-0-			-0-
*01	4992	X	4992	-0-	-0- B	-0-	232	1	4760	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	2075	-0-	91 B	-5803	105	1	1970	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1946	-0-	86 B	-5717	104	1	1842	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1859	-0-	-280 B	-5717	96	1	1763	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1831	-0-	-179 B	-5717	95	1	1736	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1874	-0-	-141 B	-5717	73	1	1801	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1926	-0-	66 B	-5651	90	1	1836	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

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

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

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

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

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

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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)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-	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 #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

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	4909 X	4909	-0-	-0-	B	-0-	249	1	4660	2	Y	-0-			-0-
09	4619 X	4619	-0-	-0-	B	-0-	246	1	4373	2	Y	-0-			-0-
10	5363 X	4457	-0-	-906	B	-0-	230	1	4227	2	Y	-0-			-0-
11	4950 X	3601	-0-	-1349	B	-0-	187	1	3414	2	Y	-0-			-0-
12	5115 X	3585	-0-	-1530	B	-0-	139	1	3446	2	Y	-0-			-0-
01	4898 X	3609	-0-	-1289	B	-0-	168	1	3441	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-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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 (-)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-	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 (-)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-	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 (-)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-	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 (-)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-	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 (-)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-	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 (-)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-	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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	403 N	279	-0-	-124	B	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	274	-0-	-56	B	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	252	-0-	-58	B	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	246	-0-	-24	B	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	11	1	271	2	Y	-0-					-0-
*01	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

08	2207 N	2207	-0-	-0-	B	-0-	112	1	2095	2	Y	-0-					-0-
09	2118 N	2118	-0-	-0-	B	-0-	113	1	2005	2	Y	-0-					-0-
10	2139 N	1918	-0-	-221	B	-0-	99	1	1819	2	Y	-0-					-0-
11	2130 N	1950	-0-	-180	B	-0-	101	1	1849	2	Y	-0-					-0-
12	2201 N	1884	-0-	-317	B	-0-	73	1	1811	2	Y	-0-					-0-
01	1922 N	1857	-0-	-65	B	-0-	86	1	1771	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-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	62	N	34	-0-	-28	B	-1255	2	1	32	2	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	B	-1255	3	1	49	2	N	-0-					-0-
10	31	N	40	-0-	9	B	-1246	2	1	38	2	N	-0-					-0-
11	30	N	46	-0-	16	B	-1230	2	1	44	2	N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	B	-1230	2	1	49	2	N	-0-					-0-
01	31	N	48	-0-	17	B	-1213	2	1	46	2	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. 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-	53	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2018 - P/A 11/01/18

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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 275554 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11436 - 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	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					49
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	2					51
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	49	1			2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6439					Y	2	161	1			60
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6439					Y	-0-					60
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6439					Y	-0-					60
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6439					Y	NO RPT					60
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6439					Y	NO RPT					60
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6439					Y	NO RPT					60

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	61723 R	61723	-0-	-0-	-0-	59341	2	2382	9	N	2165	2097	1			253
09	57824 R	57824	-0-	-0-	-0-	55869	2	1955	9	N	1777	2030	1			-0-
10	67704 #	8982	-0-	-58722	-0-	8738	2	244	9	N	222	180	1			42
11	66712 R	66712	-0-	-0-	-0-	63868	2	2844	9	N	2585	2533	1			94
12	73012 R	73012	-0-	-0-	-0-	70626	2	2386	9	N	2169	2007	1			256
*01	74087 R	74087	-0-	-0-	-0-	71688	2	2399	9	N	2181	2307	1			130

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	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	341	1	4448	2	N	-0-					-0-
09	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	339	1	4596	2	N	-0-					-0-
10	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	345	1	4644	2	N	-0-					-0-
11	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	361	1	4413	2	N	-0-					-0-
12	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	391	1	4552	2	N	-0-					-0-
*01	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	369	1	4933	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 #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	1732	-0-	-500	-0-	123	1	1609	2	N	-0-			-0-
09	2160	X	1893	-0-	-267	-0-	130	1	1763	2	N	-0-			-0-
10	2232	X	1601	-0-	-631	-0-	111	1	1490	2	N	-0-			-0-
11	2160	X	1057	-0-	-1103	-0-	80	1	977	2	N	-0-			-0-
12	2232	X	994	-0-	-1238	-0-	79	1	915	2	N	-0-			-0-
01	1953	X	1218	-0-	-735	-0-	85	1	1133	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	2	N	-0-			-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	N	-0-			-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	N	-0-			-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	N	-0-			-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	N	-0-			-0-
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-			-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-			-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-			-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	N	-0-			-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-			-0-
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5367	-0-	-120	-0-	382	1	4985	2	N	-0-			-0-
09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	368	1	4988	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	4938	-0-	-549	-0-	341	1	4597	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	4931	-0-	-379	-0-	373	1	4558	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	5192	-0-	-295	-0-	411	1	4781	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	5165	-0-	-322	-0-	359	1	4806	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	1023	N	845	-0-	-178	-0-	60	1	785	2	N	-0-			-0-
09	840	N	787	-0-	-53	-0-	54	1	733	2	N	-0-			-0-
10	775	N	740	-0-	-35	-0-	51	1	689	2	N	-0-			-0-
11	810	N	653	-0-	-157	-0-	49	1	604	2	N	-0-			-0-
12	806	N	662	-0-	-144	-0-	52	1	610	2	N	-0-			-0-
01	744	N	654	-0-	-90	-0-	45	1	609	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	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	122	1	1589	2	N	-0-			-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	104	1	1407	2	N	-0-			-0-
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	101	1	1364	2	N	-0-			-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	107	1	1310	2	N	-0-			-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	92	1	1074	2	N	-0-			-0-
*01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	97	1	1302	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	-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 #: 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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	63	1	826	2	N	-0-			-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	94	1	1278	2	N	-0-			-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	81	1	1088	2	N	-0-			-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	75	1	912	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	883	-0-	-171	-0-	70	1	813	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	795	-0-	-259	-0-	55	1	740	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	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	242	1	3154	2	N	-0-			-0-
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	232	1	3139	2	N	-0-			-0-
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	282	1	3805	2	N	-0-			-0-
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	277	1	3388	2	N	-0-			-0-
12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	293	1	3406	2	N	-0-			-0-
*01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	289	1	3873	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	899	N	503	-0-	-396	-0-	36	1	467	2	N	-0-			-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	62	1	843	2	N	-0-			-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	64	1	856	2	N	-0-			-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	71	1	865	2	N	-0-			-0-
12	930	N	775	-0-	-155	-0-	61	1	714	2	N	-0-			-0-
01	930	N	860	-0-	-70	-0-	60	1	800	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	12	1	151	2	N	-0-			-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	2	N	-0-			-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	11	1	147	2	N	-0-			-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	N	-0-			-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	11	1	129	2	N	-0-			-0-
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	217	1	1721	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	1944	-0-	-6	-0-	231	1	1713	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	232	1	1754	2	N	-0-			-0-
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	220	1	1684	2	N	-0-			-0-
12	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	233	1	1736	2	N	-0-			-0-
01	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	236	1	1692	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2298	-0-	-182	-0-	257	1	2041	2	N	-0-			-0-
09	2370	N	2166	-0-	-204	-0-	257	1	1909	2	N	-0-			-0-
10	2542	N	2211	-0-	-331	-0-	258	1	1953	2	N	-0-			-0-
11	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	252	1	1931	2	N	-0-			-0-
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	274	1	2041	2	N	-0-			-0-
*01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	290	1	2082	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2475	-0-	-470	-0-	277	1	2198	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2396	-0-	-454	-0-	284	1	2112	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2385	-0-	-560	-0-	278	1	2107	2	N	-0-					-0-
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	358	1	2739	2	N	-0-					-0-
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	394	1	2942	2	N	-0-					-0-
*01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	362	1	2597	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	2431	N	1452	-0-	-979	-0-	163	1	1289	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	153	1	1137	2	Y	-0-					-0-
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	162	1	1227	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	156	1	1194	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	165	1	1230	2	Y	-0-					-0-
*01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	192	1	1379	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 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 #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	18	1	245	2	N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	18	1	244	2	N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	19	1	238	2	N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	20	1	237	2	N	-0-					-0-
*01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	105	1	1375	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	88	1	1189	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	95	1	1285	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	102	1	1246	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	93	1	1086	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	85	1	1139	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	228	1	2970	2	N	-0-					-0-
09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	202	1	2734	2	N	-0-					-0-
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	187	1	2517	2	N	-0-					-0-
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	284	1	3465	2	N	-0-					-0-
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	241	1	2806	2	N	-0-					-0-
*01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	240	1	3216	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 #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7891	-0-	-169	-0-	562	1	7329	2	N	-0-			-0-
09	7800	X	7427	-0-	-373	-0-	510	1	6917	2	N	-0-			-0-
10	8060	X	6941	-0-	-1119	-0-	480	1	6461	2	N	-0-			-0-
11	7800	X	6709	-0-	-1091	-0-	508	1	6201	2	N	-0-			-0-
12	8060	X	6861	-0-	-1199	-0-	543	1	6318	2	N	-0-			-0-
01	7905	X	7276	-0-	-629	-0-	506	1	6770	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

08	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	75	1	978	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	70	1	950	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	72	1	976	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	988	-0-	-32	-0-	75	1	913	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	944	-0-	-110	-0-	75	1	869	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	70	1	930	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	N	-0-			-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	2	N	-0-			-0-
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	16	1	219	2	N	-0-			-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	16	1	197	2	N	-0-			-0-
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	15	1	176	2	N	-0-			-0-
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	14	1	183	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

08	372	N	364	-0-	-8	-0-	26	1	338	2	N	-0-			-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	335	2	N	-0-			-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	24	1	317	2	N	-0-			-0-
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	23	1	279	2	N	-0-			-0-
12	372	N	324	-0-	-48	-0-	26	1	298	2	N	-0-			-0-
*01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	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	625	-0-	-26	-0-	45	1	580	2	N	-0-			-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	43	1	588	2	N	-0-			-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	43	1	578	2	N	-0-			-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	46	1	556	2	N	-0-			-0-
12	651	N	602	-0-	-49	-0-	48	1	554	2	N	-0-			-0-
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	43	1	572	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

08	186	N	184	-0-	-2	-0-	13	1	171	2	N	-0-			-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	N	-0-			-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	N	-0-			-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	11	1	140	2	N	-0-			-0-
12	248	N	139	-0-	-109	-0-	11	1	128	2	N	-0-			-0-
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	10	1	140	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	122	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	121	1	895	2	Y	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	161	1	1220	2	Y	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	161	1	1233	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	187	1	1394	2	Y	-0-					-0-
*01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	196	1	1406	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 40 P RRCID -> 096754 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	656	-0-	-1204	-0-	47	1	609	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	298	-0-	-1502	-0-	20	1	278	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	2	-0-	-1331	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	65	1	790	2	N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	2	N	-0-					-0-
*01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	42	1	567	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 41 RRCID -> 097359 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	302	1	3935	2	N	-0-					-0-
09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	282	1	3820	2	N	-0-					-0-
10	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	300	1	4037	2	N	-0-					-0-
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	308	1	3766	2	N	-0-					-0-
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	333	1	3875	2	N	-0-					-0-
*01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	290	1	3875	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	526	1	6860	2	N	-0-					-0-
09	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	469	1	6354	2	N	-0-					-0-
10	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	465	1	6265	2	N	-0-					-0-
11	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	491	1	5999	2	N	-0-					-0-
12	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	513	1	5962	2	N	-0-					-0-
*01	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	453	1	6064	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	182	1	2372	2	N	-0-					-0-
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	142	1	1925	2	N	-0-					-0-
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	134	1	1801	2	N	-0-					-0-
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	143	1	1741	2	N	-0-					-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	141	1	1639	2	N	-0-					-0-
*01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	129	1	1720	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	17	1	222	2	N	-0-					-0-
09	300	N	203	-0-	-97	-0-	14	1	189	2	N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	18	1	240	2	N	-0-					-0-
11	240	N	165	-0-	-75	-0-	12	1	153	2	N	-0-					-0-
12	217	N	146	-0-	-71	-0-	12	1	134	2	N	-0-					-0-
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	13	1	171	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 49J RRCID -> 104721 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	144	1	1884	2	N	-0-					-0-
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	150	1	2027	2	N	-0-					-0-
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	159	1	2137	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	131	1	1596	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	149	1	1738	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1808	-0-	-114	-0-	126	1	1682	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 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-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1149	-0-	-60	-0-	82	1	1067	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	75	1	1011	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	77	1	1041	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	81	1	986	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	83	1	960	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	74	1	991	2	N	-0-					-0-

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	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	358	1	4668	2	N	-0-					-0-
09	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	352	1	4769	2	N	-0-					-0-
10	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	356	1	4799	2	N	-0-					-0-
11	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	380	1	4646	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	398	1	4624	2	N	-0-					-0-
*01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	364	1	4866	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	31	1	403	2	N	-0-					-0-
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	29	1	397	2	N	-0-					-0-
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	26	1	350	2	N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	437	2	N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	428	2	N	-0-					-0-
*01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	23	1	305	2	N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	N	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	23	1	311	2	N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	35	1	423	2	N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	37	1	429	2	N	-0-					-0-
*01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	33	1	437	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018 - P/A 10/08/18

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

08	3751	X	3698	-0-	-53	-0-	263	1	3435	2	N	-0-					-0-
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	244	1	3313	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3650	-0-	-8	-0-	252	1	3398	2	N	-0-					-0-
11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	272	1	3326	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	273	1	3178	2	N	-0-					-0-
*01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	264	1	3533	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	N	-0-					-0-
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	16	1	191	2	N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	16	1	181	2	N	-0-					-0-
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

08	1209	N	819	-0-	-390	-0-	58	1	761	2	N	-0-					-0-
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	117	1	1592	2	N	-0-					-0-
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	103	1	1393	2	N	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	102	1	1240	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1119	-0-	-648	-0-	89	1	1030	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	99	1	1318	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 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-

MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	118	1	1534	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	107	1	1451	2	N	-0-					-0-
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	112	1	1505	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	117	1	1431	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	121	1	1412	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	109	1	1453	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

08	6014	X	5818	-0-	-196	-0-	414	1	5404	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5387	-0-	-703	-0-	370	1	5017	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5164	-0-	-1129	-0-	357	1	4807	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5489	-0-	-601	-0-	415	1	5074	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5665	-0-	-163	-0-	449	1	5216	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5793	-0-	-35	-0-	403	1	5390	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	232	1	3026	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	188	1	2542	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2639	-0-	-89	-0-	182	1	2457	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2556	-0-	-84	-0-	193	1	2363	2	N	-0-					-0-
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	231	1	2691	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2465	-0-	-263	-0-	171	1	2294	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

08	527	N	524	-0-	-3	-0-	37	1	487	2	N	-0-					-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	33	1	447	2	N	-0-					-0-
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	33	1	451	2	N	-0-					-0-
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	36	1	444	2	N	-0-					-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	36	1	424	2	N	-0-					-0-
*01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	36	1	481	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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	N	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	22	1	298	2	N	-0-					-0-
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	20	1	267	2	N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	2	N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	25	1	295	2	N	-0-					-0-
*01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	23	1	295	2	N	-0-			-0-
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	21	1	283	2	N	-0-			-0-
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	21	1	287	2	N	-0-			-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	21	1	261	2	N	-0-			-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	N	-0-			-0-
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	769	1	6093	2	N	-0-			-0-
09	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	881	1	6544	2	N	-0-			-0-
10	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	865	1	6550	2	N	-0-			-0-
11	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	896	1	6851	2	N	-0-			-0-
12	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	931	1	6941	2	N	-0-			-0-
*01	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	876	1	6288	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	73	1	579	2	N	-0-			-0-
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	85	1	629	2	N	-0-			-0-
10	775	N	696	-0-	-79	-0-	81	1	615	2	N	-0-			-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	80	1	613	2	N	-0-			-0-
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	82	1	611	2	N	-0-			-0-
*01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	86	1	616	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	2	N	-0-			-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	N	-0-			-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	2	N	-0-			-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	N	-0-			-0-
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	25	1	289	2	N	-0-			-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	23	1	301	2	N	-0-			-0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	116	1	1508	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	105	1	1419	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	106	1	1434	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	112	1	1374	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	114	1	1321	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	103	1	1377	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	2697	N	1812	-0-	-885	-0-	129	1	1683	2	N	-0-			-0-
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	117	1	1589	2	N	-0-			-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	113	1	1523	2	N	-0-			-0-
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	135	1	1649	2	N	-0-			-0-
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	146	1	1700	2	N	-0-			-0-
*01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	125	1	1671	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	341	N	317	-0-	-24	-0-	23	1	294	2	N	-0-			-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	21	1	289	2	N	-0-			-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	22	1	300	2	N	-0-			-0-
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	19	1	237	2	N	-0-			-0-
12	310	N	211	-0-	-99	-0-	17	1	194	2	N	-0-			-0-
01	310	N	198	-0-	-112	-0-	14	1	184	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	9356	-0-	-874	-0-	666	1	8690	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	9448	-0-	-452	-0-	649	1	8799	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	9476	-0-	-537	-0-	655	1	8821	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	9118	-0-	-572	-0-	690	1	8428	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	8804	-0-	-961	-0-	697	1	8107	2	N	-0-					-0-
*01	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	751	1	10052	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	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	143	1	1866	2	N	-0-					-0-
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	122	1	1654	2	N	-0-					-0-
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	146	1	1961	2	N	-0-					-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	173	1	2109	2	N	-0-					-0-
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	172	1	2004	2	N	-0-					-0-
*01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	170	1	2278	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	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	250	1	3266	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3346	-0-	-44	-0-	230	1	3116	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3457	-0-	-46	-0-	239	1	3218	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3312	-0-	-78	-0-	251	1	3061	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3347	-0-	-156	-0-	265	1	3082	2	N	-0-					-0-
*01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	246	1	3297	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	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	302	1	1250	2	N	-0-					-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	289	1	1269	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	158	1	1242	2	N	-0-					-0-
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	186	1	1583	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	214	1	1321	2	N	-0-					-0-
*01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	138	1	1348	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2335	N	1316	-0-	-1019	-0-	256	1	1060	2	Y	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	262	1	1151	2	Y	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	153	1	1199	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	123	1	1053	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	981	-0-	-476	-0-	137	1	844	2	Y	-0-					-0-
*01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	132	1	1296	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	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	135	1	1766	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1730	-0-	-100	-0-	119	1	1611	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1680	-0-	-242	-0-	116	1	1564	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1562	-0-	-268	-0-	118	1	1444	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	121	1	1405	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	113	1	1512	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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	56	1	725	2	N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	69	1	931	2	N	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	69	1	927	2	N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	66	1	806	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	820	-0-	-203	-0-	65	1	755	2	N	-0-					-0-
01	992	N	686	-0-	-306	-0-	48	1	638	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	930	N	893	-0-	-37	-0-	64	1	829	2	N	-0-			-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	62	1	843	2	N	-0-			-0-
10	930	N	896	-0-	-34	-0-	62	1	834	2	N	-0-			-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	68	1	832	2	N	-0-			-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	104	1	1214	2	N	-0-			-0-
*01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	96	1	1280	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	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	178	1	2315	2	N	-0-			-0-
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	173	1	2350	2	N	-0-			-0-
10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	179	1	2416	2	N	-0-			-0-
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	188	1	2297	2	N	-0-			-0-
12	2604	N	2351	-0-	-253	-0-	186	1	2165	2	N	-0-			-0-
01	2604	N	2502	-0-	-102	-0-	174	1	2328	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	465	X	366	-0-	-99	-0-	26	1	340	2	N	-0-			-0-
09	450	X	379	-0-	-71	-0-	26	1	353	2	N	-0-			-0-
10	465	X	322	-0-	-143	-0-	22	1	300	2	N	-0-			-0-
11	450	X	353	-0-	-97	-0-	27	1	326	2	N	-0-			-0-
12	465	X	368	-0-	-97	-0-	29	1	339	2	N	-0-			-0-
01	403	X	357	-0-	-46	-0-	25	1	332	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	79	1	1029	2	N	-0-			-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	75	1	1012	2	N	-0-			-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	78	1	1044	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	80	1	980	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	86	1	996	2	N	-0-			-0-
*01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	82	1	1102	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	288	1	3760	2	N	-0-					-0-
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	257	1	3482	2	N	-0-					-0-
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	278	1	3748	2	N	-0-					-0-
11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	294	1	3589	2	N	-0-					-0-
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	307	1	3570	2	N	-0-					-0-
*01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	284	1	3795	2	N	-0-					-0-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	147	1	609	2	Y	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	144	1	634	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	50	1	394	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	382	-0-	-98	-0-	40	1	342	2	Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	100	1	616	2	Y	-0-					-0-
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	55	1	535	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	2542	X	2225	-0-	-317	-0-	158	1	2067	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2209	-0-	-251	-0-	152	1	2057	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	1899	-0-	-643	-0-	131	1	1768	2	N	-0-					-0-
11	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	170	1	2082	2	N	-0-					-0-
12	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	216	1	2516	2	N	-0-					-0-
*01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	155	1	2069	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	49	1	636	2	N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	47	1	631	2	N	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	54	1	731	2	N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	60	1	737	2	N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	60	1	698	2	N	-0-					-0-
*01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	57	1	767	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	75	1	984	2	N	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	68	1	926	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	975	-0-	-79	-0-	67	1	908	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	930	-0-	-90	-0-	70	1	860	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	987	-0-	-36	-0-	78	1	909	2	N	-0-					-0-
*01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	70	1	930	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	134	1	1746	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	123	1	1673	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	129	1	1740	2	N	-0-					-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	141	1	1724	2	N	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	149	1	1729	2	N	-0-					-0-
*01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	132	1	1771	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	133	1	1739	2	N	-0-					-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	88	1	1197	2	N	-0-					-0-
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	122	1	1649	2	N	-0-					-0-
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	151	1	1843	2	N	-0-					-0-
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	144	1	1675	2	N	-0-					-0-
*01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	160	1	2141	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	120	1	1567	2	N	-0-					-0-
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	115	1	1556	2	N	-0-					-0-
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	149	1	2005	2	N	-0-					-0-
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	145	1	1771	2	N	-0-					-0-
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	156	1	1819	2	N	-0-					-0-
*01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	150	1	2007	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	2418	N	2360	-0-	-58	-0-	168	1	2192	2	N	-0-					-0-
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	160	1	2171	2	N	-0-					-0-
10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	183	1	2460	2	N	-0-					-0-
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	185	1	2264	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2154	-0-	-264	-0-	171	1	1983	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	1896	-0-	-739	-0-	132	1	1764	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	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	176	1	2302	2	N	-0-					-0-
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	168	1	2281	2	N	-0-					-0-
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	184	1	2484	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2368	-0-	-32	-0-	179	1	2189	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2323	-0-	-157	-0-	184	1	2139	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	170	1	2273	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	65	1	850	2	N	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	64	1	864	2	N	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	66	1	895	2	N	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	70	1	849	2	N	-0-					-0-
12	961	N	920	-0-	-41	-0-	73	1	847	2	N	-0-					-0-
*01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	70	1	930	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-

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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	36	1	474	2	N	-0-					-0-
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	34	1	461	2	N	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	35	1	475	2	N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	455	2	N	-0-					-0-
12	527	N	472	-0-	-55	-0-	37	1	435	2	N	-0-					-0-
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	32	1	430	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	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	203	1	2652	2	N	-0-					-0-
09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	195	1	2637	2	N	-0-					-0-
10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	187	1	2519	2	N	-0-					-0-
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	185	1	2254	2	N	-0-					-0-
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	202	1	2349	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	128	1	1717	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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	N	-0-					-0-
09	300	N	121	-0-	-179	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	2	N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	38	1	438	2	N	-0-					-0-
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	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	806	N	775	-0-	-31	-0-	55	1	720	2	N	-0-					-0-
09	780	N	739	-0-	-41	-0-	51	1	688	2	N	-0-					-0-
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	52	1	698	2	N	-0-					-0-
11	750	N	734	-0-	-16	-0-	56	1	678	2	N	-0-					-0-
12	775	N	735	-0-	-40	-0-	58	1	677	2	N	-0-					-0-
*01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	53	1	708	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	386	1	5038	2	N	-0-			-0-
09	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	401	1	5438	2	N	-0-			-0-
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	403	1	5433	2	N	-0-			-0-
11	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	490	1	5982	2	N	-0-			-0-
12	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	514	1	5972	2	N	-0-			-0-
*01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	425	1	5682	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

08	4929	X	4583	-0-	-346	-0-	326	1	4257	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	4499	-0-	-271	-0-	309	1	4190	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4662	-0-	-143	-0-	322	1	4340	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	342	1	4179	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	4459	-0-	-346	-0-	353	1	4106	2	N	-0-			-0-
01	4650	X	4445	-0-	-205	-0-	309	1	4136	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	167	1	2173	2	N	-0-			-0-
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	144	1	1952	2	N	-0-			-0-
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	168	1	2257	2	N	-0-			-0-
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	171	1	2090	2	N	-0-			-0-
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	178	1	2072	2	N	-0-			-0-
*01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	162	1	2174	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

08	1457	N	1136	-0-	-321	-0-	81	1	1055	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	93	1	1260	2	N	-0-			-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	95	1	1277	2	N	-0-			-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	93	1	1132	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	95	1	1102	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	92	1	1232	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

08	2778	N	2736	-0-	-42	-0-	195	1	2541	2	N	-0-			-0-
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	171	1	2315	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	2365	-0-	-425	-0-	163	1	2202	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	1919	-0-	-781	-0-	145	1	1774	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	1457	-0-	-1333	-0-	115	1	1342	2	N	-0-			-0-
01	2728	X	1415	-0-	-1313	-0-	98	1	1317	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

08	217	N	175	-0-	-42	-0-	12	1	163	2	N	-0-			-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-			-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	-0-			-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	N	-0-			-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	N	-0-			-0-
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

08	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	N	-0-			-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	2	N	-0-			-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-			-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-			-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-			-0-
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	203	1	2653	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2502	-0-	-348	-0-	172	1	2330	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2705	-0-	-209	-0-	187	1	2518	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2526	-0-	-294	-0-	191	1	2335	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2614	-0-	-300	-0-	207	1	2407	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	186	1	2495	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	67	1	870	2	N	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	63	1	849	2	N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	71	1	958	2	N	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	81	1	987	2	N	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	78	1	907	2	N	-0-					-0-
*01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	74	1	995	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	N	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	27	1	369	2	N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	2	N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	2	N	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	30	1	353	2	N	-0-					-0-
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	25	1	336	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	81	1	1052	2	N	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	82	1	1113	2	N	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	80	1	1072	2	N	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	87	1	1059	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	90	1	1045	2	N	-0-					-0-
*01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	84	1	1117	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4249	-0-	-122	-0-	160	1	3270	2	N	-0-					-0-
							819	3									
09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	156	1	3340	2	N	-0-					-0-
							821	3									
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	165	1	3520	2	N	-0-					-0-
							844	3									
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	153	1	3072	2	N	-0-					-0-
							944	3									
*12	4464	X	4271	-0-	-193	-0-	157	1	3258	2	N	-0-					-0-
							856	3									
01	4526	X	4387	-0-	-139	-0-	167	1	4093	2	N	-0-					-0-
							127	3									

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	322	1	6613	2	N	-0-					-0-
							1655	3									
09	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	309	1	6696	2	N	-0-					-0-
							1646	3									
10	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	295	1	6265	2	N	1					1
							1500	3	1	9							
11	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	310	1	6186	2	N	-0-					1
							1898	3									
*12	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	312	1	6481	2	N	9					10
							1700	3	10	9							
*01	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	314	1	7690	2	N	-0-					10
							242	3									

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	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	55	1	1151	2	N	-0-					-0-
							289	3									
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	51	1	1126	2	N	-0-					-0-
							278	3									
10	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	47	1	1032	2	N	-0-					-0-
							248	3									
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	54	1	1086	2	N	-0-					-0-
							334	3									
*12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	58	1	1223	2	N	-0-					-0-
							323	3									
*01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	62	1	1525	2	N	-0-					-0-
							47	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	496	N	458	-0-	-38	-0-	17	1	352	2	N	-0-					-0-
							89	3									
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	13	1	271	2	N	-0-					-0-
							66	3									
10	496	N	419	-0-	-77	-0-	15	1	325	2	N	-0-					-0-
							79	3									
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	N	-0-					-0-
							104	3									
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	463	2	N	-0-					-0-
							122	3									
*01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	27	1	620	2	N	-0-					-0-
							17	3									

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	464	1	4728	2	N	-0-					-0-
09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	445	1	4239	2	N	-0-					-0-
10	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	434	1	4307	2	N	-0-					-0-
11	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	470	1	4372	2	N	-0-					-0-
*12	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
*01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	294	1	4973	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

08	341	N	144	-0-	-197	-0-	8	1	110	2	N	-0-					2
							26	3									
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					2
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					2
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	209	1	4337	2	N	-0-					-0-
							1086	3									
09	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	203	1	4395	2	N	-0-					-0-
							1080	3									
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	215	1	4583	2	N	-0-					-0-
							1099	3									
11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	206	1	4109	2	N	-0-					-0-
							1261	3									
*12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	199	1	4139	2	N	-0-					-0-
							1087	3									
*01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	204	1	4985	2	N	-0-					-0-
							156	3									

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	137	1	2832	2	N	-0-					-0-
							709	3									
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	136	1	2955	2	N	-0-					-0-
							726	3									
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	142	1	3046	2	N	1					1
							731	3	1	9							
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	133	1	2655	2	N	-0-					1
							817	3									
*12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	124	1	2590	2	N	8					9
							681	3	9	9							
*01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	133	1	3304	2	N	-0-					9
							104	3									

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	3057	-0-	3057	3057	3057	2				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	59103	-0-	59103	62160	3295	1	55808	2		N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1643	N	1431	-0-	-212	-0-	128	1	1303	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1329	-0-	-231	-0-	126	1	1203	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	124	1	1237	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	128	1	1191	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	667	-0-	-697	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	91	1	1542	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1	X	-0-	-0-	-1	-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-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	391	1	3977	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4029	-0-	-381	-0-	383	1	3646	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4286	-0-	-271	-0-	392	1	3894	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	2401	-0-	-2009	-0-	233	1	2168	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3076	-0-	-1388	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4254	-0-	-117	-0-	237	1	4017	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

08	465	N	226	-0-	-239	-0-	20	1	206	2	N	-0-					-0-
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	35	1	331	2	N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	42	1	421	2	N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	N	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	465	N	367	-0-	-98	-0-	20	1	347	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	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	147	1	1500	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	159	1	1513	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	134	1	1334	2	N	-0-					-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	159	1	1479	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1414	-0-	-322	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	77	1	1302	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	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	147	1	3029	2	N	-0-					-0-
							759	3									
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	140	1	3031	2	N	-0-					-0-
							743	3									
10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	151	1	3196	2	N	-0-					-0-
							766	3									
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	157	1	3132	2	N	-0-					-0-
							962	3									
*12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	145	1	3019	2	N	-0-					-0-
							793	3									
*01	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	151	1	3726	2	N	-0-					-0-
							118	3									

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

08	992	N	747	-0-	-245	-0-	67	1	680	2	N	-0-					-0-
09	930	N	805	-0-	-125	-0-	76	1	729	2	N	-0-					-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	100	1	990	2	N	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	86	1	801	2	N	-0-					-0-
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	973	-0-	-112	-0-	54	1	919	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

08	961	N	757	-0-	-204	-0-	68	1	689	2	N	-0-					-0-
09	930	N	734	-0-	-196	-0-	70	1	664	2	N	-0-					-0-
10	899	N	808	-0-	-91	-0-	74	1	734	2	N	-0-					-0-
11	720	N	640	-0-	-80	-0-	62	1	578	2	N	-0-					-0-
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	60	1	1026	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	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	102	1	1036	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	102	1	976	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	100	1	997	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	102	1	948	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	2			N	-0-					-0-
*01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	63	1	1063	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	2976	N	2868	-0-	-108	-0-	191	1	2677	2	N	-0-					-0-
09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	220	1	2925	2	N	-0-					-0-
10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	220	1	2899	2	N	-0-					-0-
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	214	1	2817	2	N	-0-					-0-
*12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	228	1	2926	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2785	-0-	-222	-0-	205	1	2580	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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	13 1 76 3	300	2	N	-0-			-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	15 1 78 3	317	2	N	-0-			-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17 1 92 3	381	2	N	-0-			-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	14 1 84 3	273	2	N	-0-			-0-
12	434	N	365	-0-	-69	-0-	13 1 74 3	278	2	N	-0-			-0-
01	496	N	200	-0-	-296	-0-	8 1 6 3	186	2	N	-0-			-0-

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1660	-0-	-324	-0-	110 1	1550	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	1667	-0-	-253	-0-	116 1	1551	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1450	-0-	-441	-0-	102 1	1348	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	105 1	1392	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	111 1	1428	2	N	-0-			-0-
*01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	109 1	1377	2	N	-0-			-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527	N	184	-0-	-343	-0-	12 1	172	2	N	-0-			-0-
09	480	N	83	-0-	-397	-0-	6 1	77	2	N	-0-			-0-
10	341	N	37	-0-	-304	-0-	3 1	34	2	N	-0-			-0-
11	180	N	14	-0-	-166	-0-	1 1	13	2	N	-0-			-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12 1	157	2	N	-0-			-0-
*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	29 1	404	2	N	-0-			-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	29 1	385	2	N	-0-			-0-
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	26 1	341	2	N	-0-			-0-
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	28 1	366	2	N	-0-			-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	29 1	374	2	N	-0-			-0-
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	31 1	390	2	N	-0-			-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	179 1	2511	2	N	-0-			-0-
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	176 1	2346	2	N	-0-			-0-
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	177 1	2330	2	N	-0-			-0-
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	177 1	2333	2	N	-0-			-0-
*12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	191 1	2442	2	N	-0-			-0-
*01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	191 1	2412	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	128	1	1300	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	134	-0-	-1396	-0-	13	1	121	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	1380	N	217	-0-	-1163	-0-	21	1	196	2	N	-0-					-0-
12	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	55	1	930	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	434	N	377	-0-	-57	-0-	25	1	352	2	N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
10	341	N	84	-0-	-257	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
11	360	N	230	-0-	-130	-0-	16	1	214	2	N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	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

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-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	252	1	3285	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	247	1	3353	2	N	-0-					-0-
10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	260	1	3503	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3272	-0-	-148	-0-	248	1	3024	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3365	-0-	-355	-0-	266	1	3099	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3448	-0-	-303	-0-	240	1	3208	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	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
*01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-					-0-
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	13	1	155	2	N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	15	1	169	2	N	-0-					-0-
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	12	1	160	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-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) //CONT.// 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	901	-0-	-153	-0-	32	1	693	2	N	-0-					-0-
							176	3									
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	36	1	805	2	N	-0-					-0-
							200	3									
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	34	1	745	2	N	-0-					-0-
							181	3									
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	37	1	751	2	N	-0-					-0-
							231	3									
*12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	39	1	833	2	N	-0-					-0-
							220	3									
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	39	1	996	2	N	-0-					-0-
							32	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

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	589	N	583	-0-	-6	-0-	51	1	531	2	Y	1					7
							1	9									
09	540	N	348	-0-	-192	-0-	30	1	317	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
10	496	N	238	-0-	-258	-0-	32	1	206	2	Y	-0-					5
11	570	N	479	-0-	-91	-0-	82	1	397	2	Y	-0-					5
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	51	1	638	2	Y	3					8
							3	9									
*01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	153	1	1916	2	Y	6	10	1			4
							7	9									

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11291 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1866	-0-	-1234	3416	164	1	1698	2	Y	4					17
							4	9									
09	3000	N	2962	-0-	-38	3378	253	1	2699	2	Y	9	23	1			3
							10	9									
10	5343	X	1965	-0-	-3378	-0-	264	1	1701	2	Y	-0-					3
11	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	326	1	1584	2	Y	-0-					3
12	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	164	1	2054	2	Y	10					13
							11	9									
*01	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	100	1	1255	2	Y	3	13	1			3
							3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	317	1	3286	2	Y	8					24
							9	9									
09	3150	X	2951	-0-	-199	-0-	252	1	2689	2	Y	9	24	1			9
							10	9									
10	3255	X	2320	-0-	-935	-0-	312	1	2008	2	Y	-0-					9
11	3510	X	2277	-0-	-1233	-0-	388	1	1889	2	Y	-0-					9
12	3627	X	2745	-0-	-882	-0-	202	1	2530	2	Y	12					21
							13	9									
*01	3627	X	2669	-0-	-958	-0-	196	1	2465	2	Y	7	23	1			5
							8	9									

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	40	1	413	2	Y	1					4
							1	9									
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	400	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	56	1	364	2	Y	-0-					2
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	64	1	312	2	Y	-0-					2
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	28	1	352	2	Y	1					3
							1	9									
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	28	1	352	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

08	8308	X	7534	-0-	-774	-0-	67	1	7467	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	6973	-0-	-1037	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7336	-0-	-941	-0-	123	1	7213	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	5768	-0-	-2242	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7323	-0-	-210	-0-	85	1	7238	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	6411	-0-	-1122	-0-	450	1	5961	2	N	-0-					-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

08	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	88	1	917	2	Y	3				8
								3	9								
09	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1082	2	Y	4	10	1		2
								4	9								
10	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	130	1	836	2	Y	-0-				2
11	900	N	623	-0-	-277	B	-0-	106	1	517	2	Y	-0-				2
12	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	79	1	987	2	Y	4				6
								4	9								
*01	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	72	1	903	2	Y	3	7	1		2
								3	9								

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				117
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				117
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				117
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				117
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				117
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1174	-0-	-790	-0-	103	1	1068	2	Y	3					9
							3	9									
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	112	1	1189	2	Y	4	11	1			2
							4	9									
10	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	144	1	926	2	Y	-0-					2
11	1140	N	723	-0-	-417	-0-	123	1	600	2	Y	-0-					2
12	1364	N	677	-0-	-687	-0-	50	1	624	2	Y	3					5
							3	9									
*01	1085	N	849	-0-	-236	-0-	62	1	784	2	Y	3	6	1			2
							3	9									

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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. 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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

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-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRERA G. U. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106061 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 5554

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J.R. (5618) //CONT.// 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HAMILTON, J. R. 348610
CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (STILLWELL) 45244 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
MORGAN-SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 283841 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5026 - 5030

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11129	#		7127	-0-	-4002	-0-	7029	2	98	9	N	89	186	1	8	8	25
09	10770	#		7158	-0-	-3612	-0-	7090	2	68	9	N	62					87
10	9703	#		6345	-0-	-3358	-0-	6279	2	66	9	N	60					147
11	8580	#		4941	-0-	-3639	-0-	4891	2	50	9	N	45					192
12	8587	#		3954	-0-	-4633	-0-	3934	2	20	9	N	18	185	1			25
01	7409	#		4038	-0-	-3371	-0-	3999	2	39	9	N	35					60

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	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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 4-SEG.B) //CONT.// 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 (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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	169	1	890	2	N	308	380	1						148
							339	9												
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	210	1	1100	2	N	296	376	1						68
							326	9												
10	1674	N	905	-0-	-769	-0-	115	1	519	2	N	246	192	1						122
							271	9												
11	1350	N	396	-0-	-954	-0-	10	1	60	2	N	296	191	1						227
							326	9												
12	1674	N	1252	-0-	-422	-0-	124	1	750	2	N	344	384	1						187
							378	9												
01	899	N	702	-0-	-197	-0-	58	1	293	2	N	319	368	1						138
							351	9												

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	620	N	545	-0-	-75	-0-	87	1	456	2	Y	2					2
							2	9									
09	600	N	475	-0-	-125	-0-	76	1	397	2	Y	2					4
							2	9									
10	558	N	318	-0-	-240	-0-	57	1	259	2	Y	2					6
							2	9									
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	83	1	521	2	Y	-0-					6
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	97	1	586	2	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
*01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	110	1	554	2	Y	4					4
							4	9									

LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2010	-0-	-1090	1336	321	1	1689	2	Y	-0-					8
09	2764	N	1428	-0-	-1336	-0-	229	1	1199	2	Y	-0-					8
10	1550	N	812	-0-	-738	-0-	147	1	663	2	Y	2					10
							2	9									
11	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	234	1	1475	2	Y	-0-					10
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	254	1	1537	2	Y	2					12
							2	9									
*01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	249	1	1251	2	Y	-0-					12

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	868	N	836	-0-	-32	-0-	134	1	702	2	N	-0-					-0-
09	690	N	579	-0-	-111	-0-	93	1	486	2	N	-0-					-0-
10	806	N	270	-0-	-536	-0-	49	1	221	2	N	-0-					-0-
11	810	N	749	-0-	-61	-0-	103	1	646	2	N	-0-					-0-
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	206	1	1244	2	N	-0-					-0-
*01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	139	1	702	2	N	-0-					-0-

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	3472	X	3044	-0-	-428	-0-	487	1	2557	2	Y	-0-					18
09	3300	X	2353	-0-	-947	-0-	377	1	1976	2	Y	-0-					18
10	3410	X	1226	-0-	-2184	-0-	222	1	1004	2	Y	-0-					18
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	458	1	2884	2	Y	-0-					18
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	447	1	2703	2	Y	-0-					18
01	3038	X	2595	-0-	-443	-0-	430	1	2165	2	Y	-0-					18

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	129	1	677	2	Y	-0-					69
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	80	1	418	2	Y	-0-					69
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	56	1	253	2	Y	-0-					69
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	69	1	436	2	Y	1					70
							1	9									
12	496	N	256	-0-	-240	-0-	36	1	220	2	Y	-0-					70
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	82	1	414	2	Y	-0-					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7652	-0-	-1803	-0-	1218	1	6398	2	Y	33					147
							36	9									
09	9150	X	8855	-0-	-295	-0-	1413	1	7403	2	Y	35					182
							39	9									
10	8959	X	4381	-0-	-4578	-0-	790	1	3568	2	Y	21					203
							23	9									
11	8670	X	6676	-0-	-1994	-0-	910	1	5722	2	Y	40					243
							44	9									
12	9145	X	5689	-0-	-3456	-0-	802	1	4850	2	Y	34	181	1			96
							37	9									
*01	9145	X	7106	-0-	-2039	-0-	1171	1	5892	2	Y	39					135
							43	9									

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2700	-0-	-462	-0-	432	1	2268	2	N	-0-					70
09	3060	X	2073	-0-	-987	-0-	332	1	1741	2	N	-0-					70
10	3038	X	1033	-0-	-2005	-0-	187	1	844	2	N	2					72
							2	9									
11	2610	X	2517	-0-	-93	-0-	345	1	2172	2	N	-0-					72
12	2697	X	2685	-0-	-12	-0-	381	1	2304	2	N	-0-					72
01	2697	X	2372	-0-	-325	-0-	393	1	1979	2	N	-0-					72

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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	22	1	116	2	Y	-0-					19
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	2	Y	-0-					19
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	29	1	132	2	Y	-0-					19
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	35	1	220	2	Y	-0-					19
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	17	1	102	2	Y	-0-					19
*01	124	N	18	-0-	-106	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					19

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9357 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	453	-0-	-74	-0-	72	1	381	2	N	-0-					47
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	65	1	341	2	N	-0-					47
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	75	1	338	2	N	1					48
							1	9									
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	102	1	641	2	N	-0-					48
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	67	1	404	2	N	-0-					48
*01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	112	1	563	2	N	-0-					48

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 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	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-

LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	N	-0-					65
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	23	1	119	2	N	-0-					65
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	50	1	224	2	N	-0-					65
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	66	1	412	2	N	-0-					65
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	13	1	81	2	N	-0-					65
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	26	1	130	2	N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	289	2	N	6					68
							7	9									
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	270	2	N	4					72
							4	9									
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	31	1	262	2	N	3					75
							3	9									
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	29	1	275	2	N	5					80
							6	9									
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	297	2	N	5					85
							6	9									
*01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	35	1	313	2	N	7					92
							8	9									

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	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	181	1	1582	2	N	38					135
							42	9									
09	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	161	1	1367	2	N	33					168
							36	9									
10	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	175	1	1483	2	N	44					212
							48	9									
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	169	1	1575	2	N	32	194	1			50
							35	9									
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	182	1	1675	2	N	35					85
							39	9									
*01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	182	1	1641	2	N	40					125
							44	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	2356	X	2184	-0-	-172	-0-	219	1	1921	2	N	40					150
							44	9									
09	2280	X	1738	-0-	-542	-0-	179	1	1520	2	N	35					185
							39	9									
10	2356	X	1876	-0-	-480	-0-	193	1	1633	2	N	45					230
							50	9									
11	2100	X	1609	-0-	-491	-0-	152	1	1416	2	N	37	197	1			70
							41	9									
12	2170	X	1797	-0-	-373	-0-	171	1	1579	2	N	43					113
							47	9									
*01	2170	X	1941	-0-	-229	-0-	190	1	1708	2	N	39					152
							43	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	806	N	432	-0-	-374	-0-	40	1	347	2	N	41					103
							45	9									
09	660	N	382	-0-	-278	-0-	40	1	336	2	N	5					108
							6	9									
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	58	1	489	2	N	9					117
							10	9									
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	55	1	512	2	N	3					120
							3	9									
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	65	1	600	2	N	7					127
							8	9									
*01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	64	1	571	2	N	8					135
							9	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	279	N	270	-0-	-9	-0-	27	1	235	2	N	7					220
							8	9									
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	2	N	-0-					220
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	35	1	292	2	N	2					222
							2	9									
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	34	1	320	2	N	1					223
							1	9									
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	37	1	340	2	N	-0-					223
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	33	1	297	2	N	4					227
							4	9									

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	763	-0-	-74	-0-	77	1	678	2	N	7					125
							8	9									
09	870	N	691	-0-	-179	-0-	72	1	608	2	N	10					135
							11	9									
10	837	N	718	-0-	-119	-0-	75	1	634	2	N	8					143
							9	9									
11	750	N	683	-0-	-67	-0-	65	1	610	2	N	7					150
							8	9									
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	80	1	739	2	N	8					158
							9	9									
*01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	73	1	657	2	N	10					168
							11	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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	326	2	N	18					123
							20	9									
09	450	N	372	-0-	-78	-0-	10	1	345	2	N	15					138
							17	9									
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	14	1	472	2	N	12	2	8			148
							13	9									
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	208	2	N	9					157
							10	9									
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	11	1	322	2	N	1					158
							1	9									
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	300	2	N	2					160
							2	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1750	-0-	-0-	-0-	54	1	1661	2	N	32					111
							35	9									
09	1440	N	1304	-0-	-136	-0-	36	1	1240	2	N	25					136
							28	9									
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	54	1	1806	2	N	27	4	8			159
							30	9									
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	54	1	1351	2	N	26	5	8			180
							29	9									
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	44	1	1328	2	N	31	183	1	7	8	21
							34	9									
*01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	56	1	1427	2	N	48	3	8			66
							53	9									

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	28	1	857	2	N	1					212
							1	9									
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	N	25					237
							28	9									
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	19	1	648	2	N	31	2	8			266
							34	9									
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	72	1	647	2	N	34	192	1	1	8	107
							37	9									
*12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	121	1	765	2	N	25					132
							28	9									
*01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	26	1	662	2	N	25	2	8			155
							28	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

08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	239	2	6	9	N	5					143
09	420	N	129	-0-	-291	-0-	127	2	2	9	N	2					145
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	3					148
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	N	3					151
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	N	3					154
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					154

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

08	7285	X	6285	-0-	-1000	-0-	77	1	6129	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
09	6600	X	5560	-0-	-1040	-0-	71	1	5379	2	Y	100	99	0			2
							110	9									
10	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	96	1	6079	2	Y	114	114	0			2
							125	9									
11	6060	X	5976	-0-	-84	-0-	93	1	5760	2	Y	112	111	0			3
							123	9									
12	6262	X	5884	-0-	-378	-0-	86	1	5711	2	Y	79	80	0			2
							87	9									
01	6262	X	5605	-0-	-657	-0-	83	1	5481	2	Y	37	38	0			1
							41	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	3937	X	3644	-0-	-293	-0-	45	1	3591	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	3600	X	3586	-0-	-14	-0-	47	1	3530	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	56	1	3505	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	57	1	3531	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	57	1	3776	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
01	3410	X	3287	-0-	-123	-0-	49	1	3209	2	Y	26	25	0			1
							29	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	9582	-0-	-338	-0-	119	1	9448	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
09	9450	X	9163	-0-	-287	-0-	119	1	8983	2	Y	55	54	0			1
							61	9									
10	9517	X	9500	-0-	-17	-0-	147	1	9285	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
11	9210	X	9198	-0-	-12	-0-	146	1	8985	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
12	9517	X	9165	-0-	-352	-0-	136	1	8965	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
01	9517	X	9054	-0-	-463	-0-	135	1	8874	2	Y	41	41	0			1
							45	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	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-

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	5983	X	5836	-0-	-147	-0-	72	1	5701	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
09	5940	X	5102	-0-	-838	-0-	65	1	4918	2	Y	108	107	0			2
							119	9									
10	6138	X	5773	-0-	-365	-0-	88	1	5549	2	Y	124	123	0			3
							136	9									
11	5940	X	5917	-0-	-23	-0-	92	1	5693	2	Y	120	120	0			3
							132	9									
12	5828	X	5576	-0-	-252	-0-	82	1	5427	2	Y	61	63	0			1
							67	9									
*01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	88	1	5802	2	Y	32	32	0			1
							35	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	40	1	3154	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	3090	X	2642	-0-	-448	-0-	35	1	2607	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	49	1	3090	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2734	-0-	-356	-0-	44	1	2690	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2737	-0-	-456	-0-	41	1	2696	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2253	-0-	-940	-0-	34	1	2219	2	Y	-0-					-0-

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	3906	X	3387	-0-	-519	-0-	94	1	3292	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	4410	X	3749	-0-	-661	-0-	104	1	3625	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
10	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	106	1	4419	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	106	1	4285	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	137	1	4646	2	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
*01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	138	1	4574	2	Y	11	11	0			-0-
							12	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	659	X	659	-0-	-0-	-0-	8	1	641	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	47	1	3571	2	Y	-0-					-0-
10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	45	1	2830	2	Y	-0-					-0-
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	40	1	2454	2	Y	-0-					-0-
12	1767	X	992	-0-	-775	-0-	15	1	977	2	Y	-0-					-0-
01	1767	X	1007	-0-	-760	-0-	15	1	992	2	Y	-0-					-0-

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	7099	X	4838	-0-	-2261	-0-	134	1	4696	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	6390	X	4421	-0-	-1969	-0-	122	1	4245	2	Y	49	48	0			1
							54	9									
10	5642	X	3682	-0-	-1960	-0-	84	1	3533	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
11	5460	X	14	-0-	-5446	-0-	5	2	9	9	Y	8	9	0			-0-
12	5456	X	5	-0-	-5451	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	4836	X	11	-0-	-4825	-0-	4	2	7	9	Y	6	6	0			-0-

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	3	1	229	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
09	240	N	122	-0-	-118	-0-	2	1	119	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	182	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	270	N	78	-0-	-192	-0-	1	1	75	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2	2	0			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2	2	0			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	193	1	6751	2	Y	38	37	0			1
							42	9									
09	7830	X	6396	-0-	-1434	-0-	177	1	6161	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
10	7068	X	5891	-0-	-1177	-0-	136	1	5698	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
11	6840	X	6258	-0-	-582	-0-	149	1	6046	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
12	6975	X	4920	-0-	-2055	-0-	139	1	4726	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
01	7068	X	5680	-0-	-1388	-0-	165	1	5467	2	Y	44	44	0			1
							48	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	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	84	1	2932	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2854	-0-	-176	-0-	79	1	2763	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
10	3131	X	1369	-0-	-1762	-0-	32	1	1327	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	3000	X	2	-0-	-2998	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	1	-0-	-3099	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2	-0-	-3005	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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-

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	10943	X	10545	-0-	-398	-0-	130	1	10328	2	Y	79	79	0			2
							87	9									
09	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	139	1	10510	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
10	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	173	1	10926	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
11	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	162	1	10001	2	Y	80	80	0			2
							88	9									
12	10974	X	10688	-0-	-286	-0-	158	1	10445	2	Y	77	77	0			2
							85	9									
01	10974	X	9763	-0-	-1211	-0-	145	1	9554	2	Y	58	59	0			1
							64	9									

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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	7	1	534	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
09	840	N	501	-0-	-339	-0-	5	1	374	2	Y	111	110	0			2
							122	9									
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	9	1	582	2	Y	127	126	0			3
							140	9									
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	9	1	566	2	Y	123	123	0			3
							135	9									
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	7	1	472	2	Y	117	118	0			2
							129	9									
01	651	N	588	-0-	-63	-0-	7	1	480	2	Y	92	92	0			2
							101	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	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	32	1	2509	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	34	1	2599	2	Y	42	41	0			1
							46	9									
10	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	37	1	2350	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
11	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	40	1	2469	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
12	2759	X	2326	-0-	-433	-0-	34	1	2242	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
01	2759	X	2650	-0-	-109	-0-	39	1	2570	2	Y	37	37	0			1
							41	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	11842	X	7602	-0-	-4240	-0-	188	1	6564	2	Y	773	770	0			15
							850	9									
09	10200	X	6510	-0-	-3690	-0-	169	1	5881	2	Y	418	424	0			9
							460	9									
10	7037	X	5799	-0-	-1238	-0-	133	1	5585	2	Y	74	81	0			2
							81	9									
11	6810	X	5488	-0-	-1322	-0-	130	1	5279	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
12	7037	X	5722	-0-	-1315	-0-	162	1	5485	2	Y	68	69	0			1
							75	9									
01	7037	X	6692	-0-	-345	-0-	156	1	5157	2	Y	1254	1227	0			28
							1379	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	52	1	4122	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	55	1	4120	2	Y	45	44	0			1
							50	9									
10	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	70	1	4416	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
11	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	70	1	4292	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
12	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	58	1	3829	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
*01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	57	1	3783	2	Y	35	35	0			1
							39	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	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	93	1	3243	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3110	-0-	-310	-0-	87	1	3023	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3084	-0-	-357	-0-	72	1	3012	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3024	-0-	-306	-0-	73	1	2951	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3231	-0-	-210	-0-	93	1	3138	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3222	-0-	-219	-0-	95	1	3127	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264

08	3813	X	3246	-0-	-567	-0-	40	1	3193	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	3690	X	1894	-0-	-1796	-0-	24	1	1817	2	Y	48	47	0			1
							53	9									
10	3658	X	3547	-0-	-111	-0-	54	1	3434	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
11	3330	X	2674	-0-	-656	-0-	42	1	2574	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
12	3255	X	2980	-0-	-275	-0-	44	1	2880	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
*01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	52	1	3425	2	Y	44	44	0			1
							48	9									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660

08	4681	X	4318	-0-	-363	-0-	54	1	4264	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	4121	-0-	-289	-0-	54	1	4067	2	Y	-0-					-0-
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	65	1	4110	2	Y	-0-					-0-
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	65	1	4022	2	Y	-0-					-0-
12	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	61	1	4059	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	4065	-0-	-27	-0-	61	1	4002	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	3058					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					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	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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	X	716	-0-	-59	-0-	19	1	678	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
09	930	X	525	-0-	-405	-0-	15	1	510	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	535	-0-	-209	-0-	12	1	523	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	548	-0-	-142	-0-	13	1	535	2	Y	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	17	1	570	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	18	1	600	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	20537	-0-	17437	17437	568	1	19866	2	Y	94	93	0			2
							103	9									
09	3000	N	17752	-0-	14752	32189	486	1	16929	2	Y	306	301	0			7
							337	9									
10	3100	N	16465	-0-	13365	45554	375	1	15706	2	Y	349	349	0			7
							384	9									
11	60101	X	14547	-0-	-45554	-0-	342	1	13829	2	Y	342	341	0			8
							376	9									
12	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	396	1	13430	2	Y	325	326	0			7
							358	9									
*01	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	365	1	12083	2	Y	174	177	0			4
							191	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	3898	-0-	-1775	-0-	47	1	3694	2	Y	143	143	0			3
							157	9									
09	4230	X	3632	-0-	-598	-0-	47	1	3522	2	Y	57	59	0			1
							63	9									
10	3937	X	3832	-0-	-105	-0-	59	1	3701	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
11	3810	X	3670	-0-	-140	-0-	57	1	3543	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
12	3906	X	3581	-0-	-325	-0-	52	1	3462	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
01	3906	X	3678	-0-	-228	-0-	54	1	3580	2	Y	40	40	0			1
							44	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6757	-0-	-218	-0-	188	1	6561	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	6680	X	6448	-0-	-232	-0-	178	1	6211	2	Y	54	53	0			1
							59	9									
10	6882	X	6603	-0-	-279	-0-	152	1	6383	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
11	6660	X	6583	-0-	-77	-0-	157	1	6360	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
12	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	198	1	6717	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
*01	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	204	1	6754	2	Y	46	46	0			1
							51	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	23	1	801	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	159	-0-	-621	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	895	-0-	-66	-0-	21	1	874	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	705	-0-	-105	-0-	17	1	688	2	Y	-0-					-0-
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	23	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	659	-0-	-457	-0-	19	1	640	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	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-

DAVIS, W.J. WELL #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

08	1829	X	1624	-0-	-205	-0-	45	1	1579	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	1477	-0-	-323	-0-	41	1	1436	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1482	-0-	-378	-0-	35	1	1447	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	1468	-0-	-332	-0-	35	1	1433	2	Y	-0-					-0-
12	1767	X	1591	-0-	-176	-0-	46	1	1545	2	Y	-0-					-0-
01	1860	X	1499	-0-	-361	-0-	43	1	1433	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	12	1	431	2	Y	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	362	-0-	-58	-0-	9	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	390	-0-	-44	-0-	11	1	379	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	362	-0-	-72	-0-	11	1	351	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 21 RRCID -> 159253 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205

08	1581	N	692	-0-	-889	-0-	9	1	683	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1080	-0-	-270	-0-	14	1	1066	2	Y	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	20	1	1249	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	571	-0-	-89	-0-	9	1	562	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	616	-0-	-500	-0-	9	1	607	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	722	-0-	-332	-0-	11	1	710	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

08	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2092	-0-	-636	-0-	26	1	2054	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	2640	X	2439	-0-	-201	-0-	32	1	2381	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	44	1	2800	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	41	1	2526	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	37	1	2457	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
01	2511	X	2310	-0-	-201	-0-	34	1	2256	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10336 - 10985

08	4185	X	3801	-0-	-384	-0-	47	1	3754	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	3932	-0-	-448	-0-	51	1	3881	2	Y	-0-					-0-
10	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	71	1	4504	2	Y	-0-					-0-
11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	68	1	4179	2	Y	-0-					-0-
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	62	1	4116	2	Y	-0-					-0-
*01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	61	1	4047	2	Y	280	274	0			6
							308	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

08	2294	X	906	-0-	-1388	-0-	11	1	861	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	59	1	4462	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	92	1	5789	2	Y	-0-					-0-
11	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	102	1	6258	2	Y	-0-					-0-
12	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	97	1	6429	2	Y	-0-					-0-
*01	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	98	1	6436	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

08	3255	X	2879	-0-	-376	-0-	35	1	2811	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
09	3060	X	2619	-0-	-441	-0-	33	1	2507	2	Y	72	71	0			2
							79	9									
10	3100	X	2953	-0-	-147	-0-	45	1	2818	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
11	2970	X	2773	-0-	-197	-0-	43	1	2642	2	Y	80	80	0			2
							88	9									
12	2883	X	2705	-0-	-178	-0-	39	1	2581	2	Y	77	77	0			2
							85	9									
01	2883	X	2650	-0-	-233	-0-	40	1	2606	2	Y	4	6	0			-0-
							4	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10950 - 11785

08	15438	X	6975	-0-	-8463	-0-	74	1	5888	2	Y	921	920	0			18
							1013	9									
09	12510	X	5525	-0-	-6985	-0-	71	1	5331	2	Y	112	128	0			2
							123	9									
10	7347	X	5109	-0-	-2238	-0-	78	1	4886	2	Y	132	131	0			3
							145	9									
11	7110	X	4545	-0-	-2565	-0-	70	1	4335	2	Y	127	127	0			3
							140	9									
12	7347	X	4395	-0-	-2952	-0-	64	1	4197	2	Y	122	122	0			3
							134	9									
*01	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	125	1	8213	2	Y	120	120	0			3
							132	9									

CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

08	4526	X	3966	-0-	-560	-0-	3926	2	40	9	N	36					59
09	4380	X	3891	-0-	-489	-0-	3825	2	66	9	N	60	18	1			101
10	4526	X	3874	-0-	-652	-0-	3816	2	58	9	N	53					154
11	3900	X	3794	-0-	-106	-0-	3746	2	48	9	N	44					198
12	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	3806	2	30	5	N	56	193	0			61
							62	9									
01	4030	X	3893	-0-	-137	-0-	3784	2	45	5	N	58					119
							64	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

08	620	N	587	-0-	-33	-0-	16	1	571	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	15	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	492	-0-	-128	-0-	11	1	481	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	487	-0-	-83	-0-	12	1	475	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	16	1	541	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	498	-0-	-122	-0-	15	1	483	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

08	1767	X	1630	-0-	-137	-0-	45	1	1577	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	62	1	2158	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
10	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	51	1	2133	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
11	1980	X	1919	-0-	-61	-0-	46	1	1856	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
12	2325	X	1915	-0-	-410	-0-	54	1	1843	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
01	2790	X	2262	-0-	-528	-0-	61	1	2032	2	Y	154	151	0			3
							169	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	160	X	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		37	-0-	37	37	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	45	X	8	-0-	-37	-0-	8	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-

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

08	32891	X	28711	-0-	-4180	-0-	798	1	27913	2	Y	-0-					-0-
09	30630	X	26357	-0-	-4273	-0-	736	1	25621	2	Y	-0-					-0-
10	28551	X	26539	-0-	-2012	-0-	619	1	25920	2	Y	-0-					-0-
11	27630	X	25295	-0-	-2335	-0-	610	1	24685	2	Y	-0-					-0-
12	28551	X	27191	-0-	-1360	-0-	779	1	26412	2	Y	-0-					-0-
01	28551	X	25797	-0-	-2754	-0-	757	1	25040	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

08	3844	X	3424	-0-	-420	-0-	95	1	3329	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3046	-0-	-644	-0-	84	1	2934	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
10	3534	X	2888	-0-	-646	-0-	66	1	2778	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
11	3420	X	3054	-0-	-366	-0-	73	1	2938	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
12	3534	X	3282	-0-	-252	-0-	93	1	3168	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
01	3534	X	3076	-0-	-458	-0-	90	1	2986	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

08	10788	X	10116	-0-	-672	-0-	125	1	9910	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
09	11520	X	9760	-0-	-1760	-0-	125	1	9431	2	Y	185	182	0			4
							204	9									
10	10509	X	9994	-0-	-515	-0-	152	1	9609	2	Y	212	211	0			5
							233	9									
11	10170	X	9790	-0-	-380	-0-	153	1	9410	2	Y	206	206	0			5
							227	9									
12	10106	X	9630	-0-	-476	-0-	140	1	9274	2	Y	196	197	0			4
							216	9									
01	10106	X	8101	-0-	-2005	-0-	119	1	7833	2	Y	135	136	0			3
							149	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	(I) LIFT(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	12181	-0-		-3536	-0-	150	1	11932	2	Y	90	91	0			2
								99	9									
09	13950	X	11545	-0-		-2405	-0-	151	1	11390	2	Y	4	6	0			-0-
								4	9									
10	13497	X	13497	-0-		-0-	-0-	211	1	13280	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
11	12778	X	12778	-0-		-0-	-0-	204	1	12568	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
12	11867	X	11867	-0-		-0-	-0-	176	1	11660	2	Y	28	27	0			1
								31	9									
*01	12219	X	12219	-0-		-0-	-0-	182	1	11981	2	Y	51	51	0			1
								56	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44085	X	44085	-0-		-0-	-0-	1205	1	42141	2	Y	672	670	0			13
								739	9									
09	39513	X	39513	-0-		-0-	-0-	1087	1	37865	2	Y	510	512	0			11
								561	9									
10	39648	X	39648	-0-		-0-	-0-	917	1	38384	2	Y	315	319	0			7
								347	9									
11	38600	X	38600	-0-		-0-	-0-	923	1	37340	2	Y	306	306	0			7
								337	9									
12	39925	X	39925	-0-		-0-	-0-	1140	1	38629	2	Y	142	146	0			3
								156	9									
*01	39434	X	39434	-0-		-0-	-0-	1157	1	38246	2	Y	28	30	0			1
								31	9									

BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1693	N	1693	-0-		-0-	-0-	1693	2			N	-0-					112
09	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					N	-0-					112
10	620	N	-0-	-0-		-620	-0-					N	-0-					112
11	1380	N	-0-	-0-		-1380	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	631	-0-		-1167	-0-	595	2	36	9	N	33					145
09	810	N	685	-0-		-125	-0-	661	2	24	9	N	22					167
10	744	N	677	-0-		-67	-0-	654	2	23	9	N	21	183	1			5
11	600	N	323	-0-		-277	-0-	292	2	31	9	N	28					33
12	713	N	-0-	-0-		-713	-0-					N	21					54
01	682	N	-0-	-0-		-682	-0-					N	31					85

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	180	-0-		-4532	-0-	5	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	630	X	129	-0-		-501	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	217	X	127	-0-		-90	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	210	X	120	-0-		-90	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-		-0-	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	66	-0-		-89	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	69	1	2415	2	Y	141	140	0			3
							155	9									
09	2550	X	2367	-0-	-183	-0-	63	1	2192	2	Y	102	103	0			2
							112	9									
10	2821	X	2020	-0-	-801	-0-	47	1	1973	2	Y	-0-	2	0			-0-
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	86	1	3469	2	Y	-0-					-0-
12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	126	1	4271	2	Y	43	42	0			1
							47	9									
*01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	101	1	3338	2	Y	77	76	0			2
							85	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	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-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-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

08	4464	X	3507	-0-	-957	-0-	43	1	3409	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
09	4320	X	4297	-0-	-23	-0-	55	1	4183	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	62	1	3911	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	37	1	2303	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
12	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	36	1	2388	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
*01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	58	1	3840	2	Y	48	48	0			1
							53	9									

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

08	3069	X	3	-0-	-3066	-0-	3	2			N	-0-					79
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					79
10	629	X	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	N	1					80
11	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					80
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					80
*01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					80

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	1519	X	16	-0-	-1503	-0-	6	2	10	9	N	9					140
09	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6134	2	18	9	N	16	95	1			61
10	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	998	2	90	9	N	82					143
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3195	2	34	9	N	31	96	1			78
12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2771	2	34	9	N	31					109
*01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2694	2	48	9	N	44	96	1			57

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	638	-0-	-199	-0-	8 2	1 9	628	2	Y	2	2	0			-0-
09	810	X	565	-0-	-245	-0-	7	1	558	2	Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	10	1	627	2	Y	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	10	1	611	2	Y	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	10	1	669	2	Y	-0-					-0-
*01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	11	1	718	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7905	-0-	-899	-0-	218 56	1 9	7631	2	Y	51	51	0			1
09	8280	X	7327	-0-	-953	-0-	201 111	1 9	7015	2	Y	101	100	0			2
10	7781	X	7247	-0-	-534	-0-	166 130	1 9	6951	2	Y	118	117	0			3
11	7530	X	7059	-0-	-471	-0-	167 127	1 9	6765	2	Y	115	115	0			3
12	7781	X	7372	-0-	-409	-0-	208 120	1 9	7044	2	Y	109	110	0			2
01	7781	X	7019	-0-	-762	-0-	204 58	1 9	6757	2	Y	53	54	0			1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2790	X	1939	-0-	-851	-0-	53	1	1867	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
09	2430	X	1457	-0-	-973	-0-	40	1	1396	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
10	2263	N	1353	-0-	-910	-0-	31	1	1298	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
11	1890	N	1019	-0-	-871	-0-	24	1	971	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	45	1	1526	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
01	1705	N	1417	-0-	-288	-0-	41	1	1363	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	728	-0-	-388	-0-	725	2	3	9	N	3					120
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	668	2	2	9	N	2					122
10	1116	N	762	-0-	-354	-0-	759	2	3	9	N	3					125
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					125
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					125
01	775	N	703	-0-	-72	-0-	699	2	4	9	N	4					129

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	183	1	6399	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
09	6090	X	5916	-0-	-174	-0-	165	1	5743	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
10	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	139	1	5839	2	Y	-0-					-0-
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	141	1	5723	2	Y	-0-					-0-
12	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	183	1	6218	2	Y	-0-					-0-
*01	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	181	1	5987	2	Y	-0-					-0-

JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11495 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23964	X	23964	-0-	-0-	-0-	298	1	23666	2	N	-0-					-0-
09	20384	X	20384	-0-	-0-	-0-	267	1	20117	2	N	-0-					-0-
10	25489	X	25489	-0-	-0-	-0-	595	1	24894	2	N	-0-					-0-
11	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	486	1	19652	2	N	-0-					-0-
12	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	255	1	16845	2	N	-0-					-0-
*01	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	228	1	15016	2	N	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16275	X	14774	-0-	-1501	-0-	409	1	14308	2	Y	52	52	0	1
							57	9							
09	15840	X	13232	-0-	-2608	-0-	368	1	12821	2	Y	39	39	0	1
							43	9							
10	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	315	1	13186	2	Y	46	46	0	1
							51	9							
11	13020	X	12650	-0-	-370	-0-	304	1	12298	2	Y	44	44	0	1
							48	9							
12	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	404	1	13690	2	Y	42	42	0	1
							46	9							
*01	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	406	1	13411	2	Y	58	58	0	1
							64	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	6967	-0-	-1713	-0-	192	1	6707	2	Y	62	62	0	1
							68	9							
09	8400	X	6239	-0-	-2161	-0-	171	1	5963	2	Y	95	94	0	2
							105	9							
10	7068	X	6024	-0-	-1044	-0-	138	1	5768	2	Y	107	107	0	2
							118	9							
11	6840	X	6076	-0-	-764	-0-	144	1	5816	2	Y	105	105	0	2
							116	9							
12	7068	X	6491	-0-	-577	-0-	183	1	6197	2	Y	101	101	0	2
							111	9							
01	7068	X	5994	-0-	-1074	-0-	175	1	5783	2	Y	33	34	0	1
							36	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188022 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	20	1	1574	2	Y	330	332	0	7
							363	9							
09	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	16	1	1204	2	Y	52	58	0	1
							57	9							
10	2108	X	816	-0-	-1292	-0-	12	1	737	2	Y	61	61	0	1
							67	9							
11	2040	X	591	-0-	-1449	-0-	8	1	517	2	Y	60	60	0	1
							66	9							
12	2108	X	615	-0-	-1493	-0-	8	1	544	2	Y	57	57	0	1
							63	9							
01	1953	X	458	-0-	-1495	-0-	6	1	401	2	Y	46	46	0	1
							51	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	X	977	-0-	-46	-0-	27	1	948	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
09	990	X	774	-0-	-216	-0-	22	1	749	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
10	992	N	762	-0-	-230	-0-	18	1	740	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
11	960	N	780	-0-	-180	-0-	19	1	757	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
12	806	N	776	-0-	-30	-0-	22	1	752	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
01	961	N	731	-0-	-230	-0-	21	1	710	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12372

08	3224	X	2598	-0-	-626	-0-	72	1	2526	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2337	-0-	-783	-0-	65	1	2271	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	2914	X	2276	-0-	-638	-0-	53	1	2222	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	2820	X	2254	-0-	-566	-0-	54	1	2199	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	2790	X	2375	-0-	-415	-0-	68	1	2306	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	2883	X	2307	-0-	-576	-0-	68	1	2239	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

08	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	13	1	1020	2	Y	181	180	0			4
							199	9									
09	840	X	461	-0-	-379	-0-	6	1	441	2	Y	13	17	0			-0-
							14	9									
10	1054	N	804	-0-	-250	-0-	12	1	774	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
11	1200	N	1008	-0-	-192	-0-	16	1	974	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	9	1	624	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
01	682	N	636	-0-	-46	-0-	9	1	588	2	Y	35	34	0			1
							39	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

08	4123	X	3711	-0-	-412	-0-	103	1	3607	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	4020	X	3412	-0-	-608	-0-	95	1	3298	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
10	3875	X	3334	-0-	-541	-0-	77	1	3236	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
11	3750	X	3200	-0-	-550	-0-	77	1	3102	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
12	3875	X	3400	-0-	-475	-0-	97	1	3283	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
01	3875	X	3368	-0-	-507	-0-	98	1	3252	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	8642	-0-	-162	-0-	105	1	8303	2	Y	213	213	0			4
							234	9									
09	8520	X	8142	-0-	-378	-0-	104	1	7873	2	Y	150	151	0			3
							165	9									
10	8804	X	7747	-0-	-1057	-0-	118	1	7439	2	Y	173	172	0			4
							190	9									
11	8430	X	7055	-0-	-1375	-0-	110	1	6761	2	Y	167	167	0			4
							184	9									
12	8649	X	7691	-0-	-958	-0-	112	1	7404	2	Y	159	160	0			3
							175	9									
01	8649	X	7141	-0-	-1508	-0-	105	1	6941	2	Y	86	87	0			2
							95	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

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	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	54					119
09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4405	2	72	9	N	65					184
10	102	X	102	-0-	-0-	-0-	29	2	73	9	N	66	178	1			72
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					137
12	4619	X	600	-0-	-4019	-0-	519	2	81	9	N	74	191	1			20
*01	4619	X	581	-0-	-4038	-0-	500	2	81	9	N	74					94

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

08	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	95	1	7554	2	Y	105	105	0			2
							116	9									
09	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	94	1	7081	2	Y	71	71	0			2
							78	9									
10	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	117	1	7347	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
11	7050	X	6781	-0-	-269	-0-	107	1	6587	2	Y	79	79	0			2
							87	9									
12	7285	X	7124	-0-	-161	-0-	105	1	6936	2	Y	75	75	0			2
							83	9									
*01	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	108	1	7113	2	Y	112	111	0			3
							123	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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 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	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	29	1	2334	2	Y	93	92	0			2
							102	9									
09	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	27	1	2049	2	Y	9	11	0			-0-
							10	9									
10	1426	N	412	-0-	-1014	-0-	6	1	406	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	215	-0-	-1975	-0-	3	1	212	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	188	-0-	-1982	-0-	3	1	185	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	123	-0-	-218	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					-0-

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-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	311	1	10874	2	Y	-0-					-0-
09	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	289	1	10079	2	Y	75	73	0			2
							83	9									
10	10788	X	10374	-0-	-414	-0-	239	1	10027	2	Y	98	98	0			2
							108	9									
11	10440	X	10105	-0-	-335	-0-	241	1	9758	2	Y	96	96	0			2
							106	9									
12	10788	X	10732	-0-	-56	-0-	305	1	10326	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
*01	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	302	1	9988	2	Y	566	555	0			13
							623	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3926	-0-	-538	-0-	49	1	3847	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
09	4170	X	2327	-0-	-1843	-0-	30	1	2297	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	5394	X	3669	-0-	-1725	-0-	57	1	3612	2	Y	-0-					-0-
11	5220	X	5151	-0-	-69	-0-	82	1	5069	2	Y	-0-					-0-
12	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	87	1	5760	2	Y	-0-					-0-
*01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	61	1	3992	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	116	-0-	-2953	-0-	3	2	113	9	N	103					211
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3269	2	50	9	N	45	229	1			27
10	713	X	575	-0-	-138	-0-	552	2	23	9	N	21					48
11	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1872	2	107	9	N	97	1	1			144
12	3069	X	1595	-0-	-1474	-0-	1461	2	134	9	N	122	189	1			77
*01	3069	X	1515	-0-	-1554	-0-	1401	2	114	9	N	104					181

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1034	-0-	-826	-0-	12	1	965	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
09	1650	N	1285	-0-	-365	-0-	16	1	1232	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
10	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	20	1	1286	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	23	1	1432	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	20	1	1332	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	19	1	1267	2	Y	32	32	0			1
							35	9									

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	837	X	745	-0-	-92	-0-	19	1	649	2	Y	70	71	0			1
							77	9									
09	780	X	710	-0-	-70	-0-	15	1	518	2	Y	161	158	0			4
							177	9									
10	868	X	827	-0-	-41	-0-	15	1	617	2	Y	177	177	0			4
							195	9									
11	840	X	772	-0-	-68	-0-	14	1	550	2	Y	189	189	0			4
							208	9									
12	868	X	696	-0-	-172	-0-	15	1	515	2	Y	151	152	0			3
							166	9									
01	992	X	789	-0-	-203	-0-	18	1	604	2	Y	152	152	0			3
							167	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	5456	X	4757	-0-	-699	-0-	59	1	4662	2	Y	33	32	0			1
							36	9									
09	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	66	1	4953	2	Y	175	172	0			4
							193	9									
10	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	76	1	4760	2	Y	200	200	0			4
							220	9									
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	88	1	5430	2	Y	196	195	0			5
							216	9									
12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	81	1	5360	2	Y	186	187	0			4
							205	9									
*01	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	74	1	4886	2	Y	161	161	0			4
							177	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.11320 - 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	EOM BALANCE
08	20381	X	20381	-0-	-0-	-0-	253	1	20056	2	Y	65	65	0	1
							72	9							
09	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	189	1	14268	2	Y	96	95	0	2
							106	9							
10	30056	X	30056	-0-	-0-	-0-	698	1	29238	2	Y	109	109	0	2
							120	9							
11	23466	X	23466	-0-	-0-	-0-	563	1	22785	2	Y	107	106	0	3
							118	9							
12	18059	X	18059	-0-	-0-	-0-	268	1	17680	2	Y	101	102	0	2
							111	9							
*01	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	219	1	14433	2	Y	869	851	0	20
							956	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

08	341	N	199	-0-	-142	-0-	2	1	197	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	3	1	203	2	Y	-0-			-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	5	1	294	2	Y	-0-			-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	Y	-0-			-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	3	1	224	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	3	1	209	2	Y	11	11	0	-0-
							12	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

08	2449	N	898	-0-	-1551	-0-	11	1	857	2	Y	27	26	0	1
							30	9							
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	27	1	2017	2	Y	38	38	0	1
							42	9							
10	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	48	1	2996	2	Y	45	45	0	1
							50	9							
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	44	1	2727	2	Y	44	44	0	1
							48	9							
12	3100	N	3482	-0-	382	382	51	1	3385	2	Y	42	42	0	1
							46	9							
*01	3100	N	2775	-0-	-325	57	41	1	2668	2	Y	60	60	0	1
							66	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

08	7595	X	4368	-0-	-3227	-0-	121	1	4247	2	Y	-0-			-0-
09	6900	X	3021	-0-	-3879	-0-	84	1	2937	2	Y	-0-			-0-
10	5487	X	2738	-0-	-2749	-0-	64	1	2674	2	Y	-0-			-0-
11	5310	X	2360	-0-	-2950	-0-	57	1	2303	2	Y	-0-			-0-
12	5115	X	3348	-0-	-1767	-0-	96	1	3252	2	Y	-0-			-0-
01	4371	X	4329	-0-	-42	-0-	119	1	3948	2	Y	238	233	0	5
							262	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746

08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	20	1	1607	2	Y	46	46	0	1
							51	9							
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	30	1	2238	2	Y	122	120	0	3
							134	9							
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	27	1	1696	2	Y	144	144	0	3
							158	9							
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	25	1	1541	2	Y	140	140	0	3
							154	9							
12	2480	N	1729	-0-	-751	-0-	24	1	1558	2	Y	134	134	0	3
							147	9							
01	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	21	1	1388	2	Y	102	103	0	2
							112	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	6944	X	4358	-0-	-2586	-0-	53	1	4225	2	Y	73	74	0			1
							80	9									
09	6450	X	2732	-0-	-3718	-0-	36	1	2696	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	6200	X	2894	-0-	-3306	-0-	45	1	2849	2	Y	-0-					-0-
11	5940	X	2220	-0-	-3720	-0-	35	1	2185	2	Y	-0-					-0-
12	6138	X	2112	-0-	-4026	-0-	31	1	2081	2	Y	-0-					-0-
01	4371	X	1854	-0-	-2517	-0-	28	1	1826	2	Y	-0-					-0-

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	4681	X	3591	-0-	-1090	-0-	99	1	3477	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
09	4530	X	3076	-0-	-1454	-0-	85	1	2970	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
10	3782	X	3149	-0-	-633	-0-	73	1	3053	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
11	3660	X	3332	-0-	-328	-0-	80	1	3228	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	112	1	3780	2	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
01	3782	X	3293	-0-	-489	-0-	96	1	3167	2	Y	27	26	0			1
							30	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	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	84	1	6647	2	Y	193	194	0			4
							212	9									
09	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	93	1	6992	2	Y	69	71	0			2
							76	9									
10	7781	X	7310	-0-	-471	-0-	113	1	7111	2	Y	78	78	0			2
							86	9									
11	7530	X	6926	-0-	-604	-0-	109	1	6732	2	Y	77	77	0			2
							85	9									
12	7409	X	6774	-0-	-635	-0-	100	1	6594	2	Y	73	73	0			2
							80	9									
01	7409	X	6391	-0-	-1018	-0-	95	1	6255	2	Y	37	38	0			1
							41	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11060 - 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	8928	X	6493	-0-	-2435	-0-	81	1	6408	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	8460	X	5416	-0-	-3044	-0-	71	1	5332	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
10	8370	X	4990	-0-	-3380	-0-	78	1	4897	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
11	7200	X	5214	-0-	-1986	-0-	83	1	5116	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
12	6851	X	4665	-0-	-2186	-0-	69	1	4582	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
01	6479	X	4584	-0-	-1895	-0-	68	1	4485	2	Y	28	27	0			1
							31	9									

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	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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10422 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25508	X	25508	-0-	-0-	-0-	316	1	25087	2	Y	95	95	0			2
							105	9									
09	21494	X	21494	-0-	-0-	-0-	279	1	21062	2	Y	139	138	0			3
							153	9									
10	30939	X	30939	-0-	-0-	-0-	718	1	30047	2	Y	158	158	0			3
							174	9									
11	23610	X	23258	-0-	-352	-0-	557	1	22529	2	Y	156	155	0			4
							172	9									
12	24397	X	20306	-0-	-4091	-0-	300	1	19844	2	Y	147	148	0			3
							162	9									
01	24397	X	16665	-0-	-7732	-0-	248	1	16314	2	Y	94	95	0			2
							103	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

08	7843	X	7247	-0-	-596	-0-	88	1	6984	2	Y	159	159	0			3
							175	9									
09	7020	X	6882	-0-	-138	-0-	90	1	6756	2	Y	33	35	0			1
							36	9									
10	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	108	1	6797	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
11	6360	X	6342	-0-	-18	-0-	101	1	6200	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
12	6572	X	6163	-0-	-409	-0-	91	1	6033	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
01	6572	X	6180	-0-	-392	-0-	92	1	6051	2	Y	34	34	0			1
							37	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10108 - 10179

08	9362	X	8624	-0-	-738	-0-	107	1	8497	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
09	8400	X	7947	-0-	-453	-0-	103	1	7786	2	Y	53	52	0			1
							58	9									
10	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	126	1	7926	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
11	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	114	1	7050	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
12	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	119	1	7890	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
*01	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	114	1	7476	2	Y	41	41	0			1
							45	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

08	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	36	1	2824	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	34	1	2560	2	Y	246	242	0			5
							271	9									
10	3100	N	3423	-0-	323	323	49	1	3063	2	Y	283	282	0			6
							311	9									
11	3000	N	2952	-0-	-48	275	42	1	2607	2	Y	275	275	0			6
							303	9									
12	3034	N	2759	-0-	-275	-0-	37	1	2434	2	Y	262	263	0			5
							288	9									
01	2914	N	2475	-0-	-439	-0-	36	1	2396	2	Y	39	43	0			1
							43	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3610	-0-	-79	-0-	43	1	3446	2	Y	110	112	0			2
							121	9									
09	3510	X	3355	-0-	-155	-0-	44	1	3302	2	Y	8	10	0			-0-
							9	9									
10	3565	X	3140	-0-	-425	-0-	49	1	3081	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	3480	X	2466	-0-	-1014	-0-	39	1	2417	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	3596	X	2418	-0-	-1178	-0-	36	1	2372	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
01	3596	X	2595	-0-	-1001	-0-	39	1	2548	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6091	-0-	-636	-0-	164	1	5740	2	Y	170	170	0			3
							187	9									
09	6330	X	5770	-0-	-560	-0-	156	1	5448	2	Y	151	151	0			3
							166	9									
10	6541	X	6028	-0-	-513	-0-	138	1	5766	2	Y	113	114	0			2
							124	9									
11	6180	X	5787	-0-	-393	-0-	137	1	5528	2	Y	111	110	0			3
							122	9									
12	6107	X	5689	-0-	-418	-0-	162	1	5486	2	Y	37	39	0			1
							41	9									
01	7564	X	6416	-0-	-1148	-0-	188	1	6228	2	Y	-0-	1	0			-0-

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	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	57	1	4512	2	Y	-0-					-0-
09	4170	X	4058	-0-	-112	-0-	53	1	4005	2	Y	-0-					-0-
10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	68	1	4293	2	Y	-0-					-0-
11	4410	X	3968	-0-	-442	-0-	63	1	3905	2	Y	-0-					-0-
12	4557	X	4086	-0-	-471	-0-	61	1	4025	2	Y	-0-					-0-
01	4557	X	4049	-0-	-508	-0-	61	1	3984	2	Y	4	4	0			-0-
							4	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	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8235	2	95	9	N	86	170	0			16
09	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	7894	2	134	9	N	122	42	1			96
10	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7606	2	91	9	N	83					179
11	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7089	2	79	9	N	72	195	0			56
12	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	6907	2	54	5	N	83					139
							91	9									
*01	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6456	2	77	5	N	85	195	0			29
							94	9									

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	8649	X	8520	-0-	-129	-0-	105	1	8346	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
09	8280	X	7779	-0-	-501	-0-	100	1	7562	2	Y	106	105	0			2
							117	9									
10	8556	X	8267	-0-	-289	-0-	127	1	8005	2	Y	123	122	0			3
							135	9									
11	8250	X	8073	-0-	-177	-0-	127	1	7815	2	Y	119	119	0			3
							131	9									
12	8525	X	7933	-0-	-592	-0-	116	1	7693	2	Y	113	114	0			2
							124	9									
01	8525	X	7284	-0-	-1241	-0-	107	1	7070	2	Y	97	97	0			2
							107	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	8866	X	8537	-0-	-329	-0-	237	1	8300	2	Y	-0-					-0-
09	8580	X	7679	-0-	-901	-0-	214	1	7454	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	8680	X	7888	-0-	-792	-0-	184	1	7689	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
11	8400	X	7817	-0-	-583	-0-	188	1	7614	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
12	8680	X	8537	-0-	-143	-0-	244	1	8279	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
01	8680	X	8411	-0-	-269	-0-	246	1	8125	2	Y	36	35	0			1
							40	9									

BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	5682	-0-	-1944	-0-	5682	2			Y	-0-					-0-
09	7380	X	5757	-0-	-1623	-0-	5757	2			Y	-0-					-0-
10	6944	X	5740	-0-	-1204	-0-	5740	2			Y	-0-					-0-
11	5640	X	5139	-0-	-501	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-
12	5952	X	5394	-0-	-558	-0-	5352	2	42	5	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5001	-0-	-951	-0-	4942	2	59	5	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3308	-0-	-288	-0-	41	1	3227	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
09	3420	X	3160	-0-	-260	-0-	41	1	3116	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
10	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	52	1	3290	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	3330	X	3160	-0-	-170	-0-	50	1	3107	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	3317	X	3226	-0-	-91	-0-	48	1	3175	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	3317	X	3210	-0-	-107	-0-	48	1	3162	2	Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			Y	-0-					-0-
09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-
10	7347	X	2422	-0-	-4925	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
11	7110	X	2684	-0-	-4426	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
12	7347	X	2952	-0-	-4395	-0-	2929	2	23	5	Y	-0-					-0-
01	6324	X	2324	-0-	-4000	-0-	2297	2	27	5	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 54 RRCID -> 229338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5953	-0-	-185	-0-	74	1	5833	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
09	5820	X	4507	-0-	-1313	-0-	59	1	4429	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
10	6014	X	4914	-0-	-1100	-0-	76	1	4816	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
11	5820	X	5482	-0-	-338	-0-	87	1	5374	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
12	5952	X	5256	-0-	-696	-0-	78	1	5166	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
01	5952	X	5227	-0-	-725	-0-	78	1	5149	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			Y	-0-					-0-
09	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			Y	-0-					-0-
10	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			Y	-0-					-0-
11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			Y	-0-					-0-
12	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5901	2	46	5	Y	-0-					-0-
*01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5742	2	68	5	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	126 18	1 9	4402	2	Y	16	16	0			-0-
09	4320	X	4081	-0-	-239	-0-	114	1	3967	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	4000	-0-	-464	-0-	93	1	3907	2	Y	-0-					-0-
11	4410	X	3601	-0-	-809	-0-	87	1	3514	2	Y	-0-					-0-
12	4557	X	3806	-0-	-751	-0-	109	1	3697	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4040	-0-	-1013	-0-	119	1	3921	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

08	4464	X	3958	-0-	-506	-0-	108 67	1 9	3783	2	Y	61	61	0			1
09	5250	X	3315	-0-	-1935	-0-	91 62	1 9	3162	2	Y	56	56	0			1
10	5425	X	3622	-0-	-1803	-0-	83 74	1 9	3465	2	Y	67	67	0			1
11	5250	X	3576	-0-	-1674	-0-	84 73	1 9	3419	2	Y	66	65	0			2
12	5177	X	3464	-0-	-1713	-0-	97 68	1 9	3299	2	Y	62	63	0			1
01	4557	X	3301	-0-	-1256	-0-	95 53	1 9	3153	2	Y	48	48	0			1

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	39	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	13	X	13	-0-	-0-	-0-	5	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	11	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
12	13	N	10	-0-	-3	-0-	2	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	2	7	9	Y	6	6	0			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	39	1	3095	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
09	3060	X	2937	-0-	-123	-0-	38	1	2895	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	53	1	3320	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	51	1	3113	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	45	1	2965	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	3193	X	2924	-0-	-269	-0-	44	1	2878	2	Y	2	2	0			-0-
							2	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	4991	X	4752	-0-	-239	-0-	59	1	4681	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	4800	X	4467	-0-	-333	-0-	58	1	4389	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
10	4960	X	4704	-0-	-256	-0-	73	1	4608	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
11	4800	X	4507	-0-	-293	-0-	72	1	4413	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
12	4743	X	4709	-0-	-34	-0-	69	1	4583	2	Y	52	51	0			1
							57	9									
01	4743	X	4708	-0-	-35	-0-	69	1	4545	2	Y	85	84	0			2
							94	9									

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	376	1	708	2	Y	50	95	0			48
							55	9									
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	195	1	796	2	Y	16					64
							18	9									
10	1364	X	1319	-0-	-45	-0-	304	1	1015	2	Y	-0-	62	0			2
11	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	443	1	1239	2	Y	-0-					2
12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	372	1	1091	2	Y	-0-	2	0			-0-
*01	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	547	1	1112	2	Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

08	1736	X	1415	-0-	-321	-0-	442	1	832	2	Y	128	94	0			97
							141	9									
09	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	270	1	1105	2	Y	168	187	0			78
							185	9									
10	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	412	1	1377	2	Y	153	192	0			39
							168	9									
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	332	1	930	2	Y	124	96	0			67
							136	9									
12	1612	N	1263	-0-	-349	-0-	284	1	833	2	Y	133	90	0			110
							146	9									
01	1798	N	1169	-0-	-629	-0-	348	1	708	2	Y	103	92	0			121
							113	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	12679	X	11903	-0-	-776	-0-	148	1	11710	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
09	12030	X	11295	-0-	-735	-0-	147	1	11089	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
10	12431	X	11797	-0-	-634	-0-	183	1	11546	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
11	11790	X	11351	-0-	-439	-0-	180	1	11105	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
12	11904	X	11236	-0-	-668	-0-	167	1	11002	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
*01	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	187	1	12300	2	Y	55	55	0			1
							61	9									

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 10465

08	7719	X	6936	-0-	-783	-0-	86	1	6840	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	7320	X	5619	-0-	-1701	-0-	73	1	5543	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	7564	X	6435	-0-	-1129	-0-	100	1	6332	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	7260	X	5613	-0-	-1647	-0-	90	1	5520	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	7347	X	5899	-0-	-1448	-0-	87	1	5736	2	Y	69	68	0			1
							76	9									
01	6944	X	6161	-0-	-783	-0-	91	1	5973	2	Y	88	87	0			2
							97	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

08	7068	X	6500	-0-	-568	-0-	181	1	6319	2	Y	-0-					-0-
09	6840	X	6047	-0-	-793	-0-	168	1	5865	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	7192	X	5706	-0-	-1486	-0-	133	1	5554	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
11	6960	X	5824	-0-	-1136	-0-	140	1	5664	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
12	7192	X	6352	-0-	-840	-0-	181	1	6152	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
01	7192	X	6086	-0-	-1106	-0-	178	1	5895	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	3596	X	2122	-0-	-1474	-0-	50	1	1751	2	Y	292	293	0			6
							321	9									
09	3480	X	2043	-0-	-1437	-0-	57	1	1986	2	Y	-0-	6	0			-0-
10	3348	X	2305	-0-	-1043	-0-	54	1	2251	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2141	-0-	-979	-0-	52	1	2089	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2337	-0-	-670	-0-	67	1	2270	2	Y	-0-					-0-
*01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	149	1	4918	2	Y	-0-					-0-

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	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	3796	1	7146	2	Y	128	94	0			97
							141	9									
09	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	2065	1	8451	2	Y	168	187	0			78
							185	9									
10	7781	X	7639	-0-	-142	-0-	1720	1	5751	2	Y	153	192	0			39
							168	9									
11	7530	X	7347	-0-	-183	-0-	1898	1	5311	2	Y	125	97	0			67
							138	9									
12	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	2083	1	6105	2	Y	143	92	0			118
							157	9									
01	7781	X	6678	-0-	-1103	-0-	2164	1	4401	2	Y	103	99	0			122
							113	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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	301	1	567	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	504	-0-	-516	-0-	99	1	405	2	Y	-0-					-0-
10	1240	X	625	-0-	-615	-0-	144	1	481	2	Y	-0-					-0-
11	1200	X	430	-0-	-770	-0-	113	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	868	X	432	-0-	-436	-0-	110	1	322	2	Y	-0-					-0-
01	868	X	612	-0-	-256	-0-	202	1	410	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	X	188	-0-	-277	-0-	4	1	147	2	Y	34	35	0			1
							37	9									
09	480	X	147	-0-	-333	-0-	2	1	82	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
10	186	N	70	-0-	-116	-0-	2	1	68	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	180	N	44	-0-	-136	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	48	-0-	-107	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244179 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	10013	X	9746	-0-	-267	-0-	264	1	9226	2	Y	233	232	0			5
							256	9									
09	9630	X	9431	-0-	-199	-0-	254	1	8830	2	Y	315	313	0			7
							347	9									
10	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	207	1	8666	2	Y	361	360	0			8
							397	9									
11	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	208	1	8402	2	Y	351	351	0			8
							386	9									
12	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	263	1	8899	2	Y	335	336	0			7
							369	9									
*01	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	262	1	8676	2	Y	291	291	0			7
							320	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	4991	X	4608	-0-	-383	-0-	124	1	4338	2	Y	133	132	0			3
							146	9									
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	104	1	3617	2	Y	34	36	0			1
							37	9									
10	4123	X	3546	-0-	-577	-0-	82	1	3421	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
11	4470	X	3218	-0-	-1252	-0-	77	1	3099	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
12	4619	X	3404	-0-	-1215	-0-	96	1	3268	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
01	4619	X	3385	-0-	-1234	-0-	98	1	3253	2	Y	31	31	0			1
							34	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	775	N	513	-0-	-262	-0-	178	1	335	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	284	-0-	-526	-0-	56	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	424	-0-	-227	-0-	98	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	274	-0-	-236	-0-	72	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	86	1	251	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	222	-0-	-212	-0-	73	1	149	2	Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	2130	1	4010	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	12800	-0-	9800	9800	2514	1	10286	2	Y	-0-					-0-
10	22387	X	12587	-0-	-9800	-0-	2898	1	9689	2	Y	-0-					-0-
11	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	3205	1	8968	2	Y	-0-					-0-
12	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	2660	1	7797	2	Y	-0-					-0-
*01	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	3754	1	7635	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11630 - 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	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	376	1	13138	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
09	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	313	1	10885	2	Y	136	135	0			3
							150	9									
10	14818	X	10401	-0-	-4417	-0-	239	1	9991	2	Y	155	155	0			3
							171	9									
11	14340	X	9565	-0-	-4775	-0-	227	1	9170	2	Y	153	152	0			4
							168	9									
12	14818	X	9739	-0-	-5079	-0-	275	1	9306	2	Y	144	145	0			3
							158	9									
01	13609	X	9079	-0-	-4530	-0-	263	1	8680	2	Y	124	124	0			3
							136	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	4681	X	3262	-0-	-1419	-0-	40	1	3196	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
09	4380	X	2686	-0-	-1694	-0-	35	1	2647	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	4495	X	2986	-0-	-1509	-0-	47	1	2933	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	4110	X	1282	-0-	-2828	-0-	20	1	1258	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	3720	X	3025	-0-	-695	-0-	45	1	2976	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	3255	X	2907	-0-	-348	-0-	43	1	2861	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	147	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	370	-0-	-170	-0-	73	1	297	2	Y	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	83	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	126	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	99	1	291	2	Y	-0-					-0-
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	135	1	274	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 13024 PERF.11480 - 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	86924	X	26313	-0-	-60611	-0-	686	1	23979	2	Y	1498	1496	0			30
							1648	9									
09	55380	X	25590	-0-	-29790	-0-	705	1	24546	2	Y	308	331	0			7
							339	9									
10	26393	X	26393	-0-	-0-	-0-	607	1	25398	2	Y	353	352	0			8
							388	9									
11	25110	X	21218	-0-	-3892	-0-	503	1	20338	2	Y	343	343	0			8
							377	9									
12	25947	X	20406	-0-	-5541	-0-	574	1	19472	2	Y	327	328	0			7
							360	9									
01	25947	X	18364	-0-	-7583	-0-	530	1	17516	2	Y	289	289	0			7
							318	9									

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	72	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	133	-0-	-227	-0-	26	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	147	-0-	-225	-0-	34	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	58	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	43	1	127	2	Y	-0-					-0-
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	69	1	141	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	171	1	5994	2	Y	-0-					-0-
09	5760	X	5200	-0-	-560	-0-	144	1	5017	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
10	5952	X	5627	-0-	-325	-0-	130	1	5431	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
11	5970	X	5447	-0-	-523	-0-	130	1	5252	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
12	6169	X	5691	-0-	-478	-0-	161	1	5467	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
01	6913	X	5543	-0-	-1370	-0-	162	1	5363	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11594 - 11838

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	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	70	1	2449	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
09	33514	X	33514	-0-	-0-	-0-	934	1	32535	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
10	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	289	1	12119	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	117	1	4721	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
12	6386	X	4505	-0-	-1881	-0-	128	1	4334	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
01	6386	X	3757	-0-	-2629	-0-	109	1	3616	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10977 - 10985

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	3813	X	3639	-0-	-174	-0-	43	1	3439	2	Y	143	142	0			3
							157	9									
09	3630	X	3493	-0-	-137	-0-	45	1	3386	2	Y	56	58	0			1
							62	9									
10	3751	X	3468	-0-	-283	-0-	53	1	3359	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
11	3510	X	3255	-0-	-255	-0-	51	1	3150	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
12	3627	X	3155	-0-	-472	-0-	46	1	3045	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
01	3627	X	3234	-0-	-393	-0-	47	1	3117	2	Y	64	64	0			1
							70	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10595 - 10760

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	6417	X	5101	-0-	-1316	-0-	63	1	5032	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	116	1	8774	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	172	1	10846	2	Y	-0-					-0-
11	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	135	1	8304	2	Y	-0-					-0-
12	9176	X	7105	-0-	-2071	-0-	106	1	6999	2	Y	-0-					-0-
01	9269	X	5013	-0-	-4256	-0-	75	1	4927	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

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	11997	X	10644	-0-	-1353	-0-	295	1	10299	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
09	11490	X	8865	-0-	-2625	-0-	246	1	8569	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
10	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	306	1	12797	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
11	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	286	1	11572	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
12	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	313	1	10605	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
01	10602	X	9829	-0-	-773	-0-	288	1	9516	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

08	17267	X	15126	-0-	-2141	-0-	421	1	14705	2	Y	-0-					-0-
09	16710	X	13962	-0-	-2748	-0-	388	1	13512	2	Y	56	55	0			1
							62	9									
10	16182	X	13501	-0-	-2681	-0-	313	1	13105	2	Y	75	74	0			2
							83	9									
11	15660	X	12566	-0-	-3094	-0-	301	1	12185	2	Y	73	73	0			2
							80	9									
12	16182	X	13746	-0-	-2436	-0-	393	1	13325	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
01	16182	X	12459	-0-	-3723	-0-	366	1	12093	2	Y	-0-	1	0			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	11	1	367	2	Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	9	1	324	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	314	-0-	-89	-0-	7	1	307	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	8	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	9	1	319	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	313	-0-	-90	-0-	9	1	304	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

08	15314	X	13541	-0-	-1773	-0-	375	1	13098	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
09	14820	X	12697	-0-	-2123	-0-	354	1	12343	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	13485	X	12260	-0-	-1225	-0-	286	1	11974	2	Y	-0-					-0-
11	13050	X	11697	-0-	-1353	-0-	282	1	11415	2	Y	-0-					-0-
12	13485	X	12468	-0-	-1017	-0-	357	1	12111	2	Y	-0-					-0-
01	13485	X	12262	-0-	-1223	-0-	360	1	11902	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

08	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	292	1	10223	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
09	9150	X	8472	-0-	-678	-0-	234	1	8135	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
10	10571	X	7183	-0-	-3388	-0-	165	1	6906	2	Y	102	102	0			2
							112	9									
11	10230	X	8126	-0-	-2104	-0-	193	1	7816	2	Y	106	106	0			2
							117	9									
12	10571	X	8381	-0-	-2190	-0-	237	1	8036	2	Y	98	98	0			2
							108	9									
01	10571	X	7844	-0-	-2727	-0-	228	1	7539	2	Y	70	70	0			2
							77	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3907	-0-	-743	-0-	108	1	3777	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
09	4170	X	3487	-0-	-683	-0-	97	1	3390	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3407	-0-	-685	-0-	79	1	3328	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3335	-0-	-625	-0-	80	1	3255	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3641	-0-	-451	-0-	104	1	3537	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3460	-0-	-632	-0-	102	1	3358	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4161	-0-	-55	-0-	51	1	4044	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
09	4230	X	4065	-0-	-165	-0-	53	1	3992	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
10	4278	X	4208	-0-	-70	-0-	65	1	4120	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
11	4140	X	4071	-0-	-69	-0-	65	1	3983	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
12	4216	X	3980	-0-	-236	-0-	59	1	3899	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
01	4216	X	3857	-0-	-359	-0-	58	1	3798	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4525	-0-	-6666	-0-	123	1	4316	2	Y	78	78	0			2
							86	9									
09	10830	X	6082	-0-	-4748	-0-	168	1	5833	2	Y	74	74	0			2
							81	9									
10	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	248	1	10384	2	Y	11	13	0			-0-
							12	9									
11	9960	X	9358	-0-	-602	-0-	225	1	9120	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
12	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	265	1	8970	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
01	10292	X	4064	-0-	-6228	-0-	119	1	3945	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 265967 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1832	-0-	-493	-0-	50	1	1759	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
09	2250	X	1646	-0-	-604	-0-	46	1	1591	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	36	1	1499	2	Y	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	39	1	1569	2	Y	-0-					-0-
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	41	1	1400	2	Y	951	931	0			20
							1046	9									
*01	3100	N	3690	-0-	590	590	55	1	1819	2	Y	1651	1634	0			37
							1816	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	3937	X	3763	-0-	-174	-0-	101	1	3541	2	Y	110	110	0			2
							121	9									
09	3810	X	3520	-0-	-290	-0-	97	1	3372	2	Y	46	47	0			1
							51	9									
10	3689	X	3479	-0-	-210	-0-	80	1	3341	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
11	3570	X	3416	-0-	-154	-0-	81	1	3278	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
12	3689	X	3647	-0-	-42	-0-	103	1	3490	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
01	3689	X	3570	-0-	-119	-0-	103	1	3394	2	Y	66	66	0			1
							73	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	7440	X	7113	-0-	-327	-0-	194	1	6795	2	Y	113	113	0			2
							124	9									
09	7290	X	6439	-0-	-851	-0-	177	1	6166	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
10	7192	X	6449	-0-	-743	-0-	149	1	6228	2	Y	65	66	0			1
							72	9									
11	6960	X	6916	-0-	-44	-0-	165	1	6679	2	Y	65	64	0			2
							72	9									
12	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	232	1	7876	2	Y	42	43	0			1
							46	9									
*01	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	223	1	7368	2	Y	19	20	0			-0-
							21	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	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	138	1	10904	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	10110	X	9884	-0-	-226	-0-	129	1	9714	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
10	11036	X	9948	-0-	-1088	-0-	155	1	9747	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
11	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	170	1	10487	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
12	11036	X	10431	-0-	-605	-0-	155	1	10233	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
01	11036	X	8225	-0-	-2811	-0-	122	1	8062	2	Y	37	37	0			1
							41	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	25265	X	19732	-0-	-5533	-0-	548	1	19171	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	23130	X	16751	-0-	-6379	-0-	465	1	16199	2	Y	79	77	0			2
							87	9									
10	20398	X	18290	-0-	-2108	-0-	424	1	17766	2	Y	91	91	0			2
							100	9									
11	19740	X	17280	-0-	-2460	-0-	414	1	16768	2	Y	89	89	0			2
							98	9									
12	20398	X	18522	-0-	-1876	-0-	528	1	17900	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
01	20398	X	17359	-0-	-3039	-0-	507	1	16758	2	Y	85	85	0			2
							94	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11896

08	22072	X	13746	-0-	-8326	-0-	169	1	13431	2	Y	133	133	0			3
							146	9									
09	18420	X	11979	-0-	-6441	-0-	156	1	11738	2	Y	77	78	0			2
							85	9									
10	17639	X	11929	-0-	-5710	-0-	185	1	11647	2	Y	88	88	0			2
							97	9									
11	14940	X	10768	-0-	-4172	-0-	170	1	10503	2	Y	86	86	0			2
							95	9									
12	14384	X	8688	-0-	-5696	-0-	128	1	8470	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
*01	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	217	1	14293	2	Y	95	95	0			2
							105	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

08	1054	N	975	-0-	-79	-0-	27	1	942	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	990	N	895	-0-	-95	-0-	25	1	864	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	930	N	890	-0-	-40	-0-	21	1	865	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	900	N	869	-0-	-31	-0-	21	1	844	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	27	1	902	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	930	N	905	-0-	-25	-0-	27	1	878	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

08	3255	X	77	-0-	-3178	-0-	1	1	43	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
09	3150	X	1062	-0-	-2088	-0-	13	1	1002	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
10	3255	X	3141	-0-	-114	-0-	48	1	3038	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	51	1	3116	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	48	1	3159	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	47	1	3071	2	Y	25	25	0			1
							28	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1305	-0-	-772	-0-	36	1	1269	2	Y	-0-					-0-
09	1710	X	1034	-0-	-676	-0-	29	1	1005	2	Y	-0-					-0-
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	39	1	1654	2	Y	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	19	1	757	2	Y	-0-					-0-
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	52	1	1766	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
*01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	44	1	1469	2	Y	52	52	0			1
							57	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	136	1	4761	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
09	4170	X	1240	-0-	-2930	-0-	35	1	1204	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
10	5611	X	4939	-0-	-672	-0-	115	1	4824	2	Y	-0-					-0-
11	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	137	1	5551	2	Y	-0-					-0-
12	5611	X	5154	-0-	-457	-0-	148	1	5006	2	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5383	-0-	-228	-0-	158	1	5225	2	Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	6696	2	733	9	N	666	560	1			241
09	6990	X	5550	-0-	-1440	-0-	5230	2	320	9	N	291	423	1			109
10	7099	X	5361	-0-	-1738	-0-	5031	2	330	9	N	300	297	1			112
11	7200	X	5523	-0-	-1677	-0-	5117	2	406	9	N	369	379	1			102
12	7440	X	5315	-0-	-2125	-0-	4844	2	38	5	N	394	382	1			114
							433	9									
01	7440	X	5164	-0-	-2276	-0-	4702	2	56	5	N	369	383	1			100
							406	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5462	-0-	-707	-0-	67	1	5323	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
09	5970	X	4910	-0-	-1060	-0-	63	1	4757	2	Y	82	81	0			2
							90	9									
10	6262	X	5603	-0-	-659	-0-	86	1	5415	2	Y	93	93	0			2
							102	9									
11	5580	X	5485	-0-	-95	-0-	86	1	5299	2	Y	91	91	0			2
							100	9									
12	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	91	1	6018	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
*01	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	95	1	6226	2	Y	46	47	0			1
							51	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	8198	-0-	-699	-0-	225	1	7872	2	Y	92	91	0			2
							101	9									
09	8310	X	7643	-0-	-667	-0-	211	1	7342	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
10	7657	X	7228	-0-	-429	-0-	168	1	7030	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
11	7410	X	6886	-0-	-524	-0-	165	1	6692	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
12	7657	X	7334	-0-	-323	-0-	209	1	7089	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*01	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	228	1	7544	2	Y	57	57	0			1
							63	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550

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	13702	X	11492	-0-	-2210	-0-	314	1	10967	2	Y	192	191	0			4
							211	9									
09	13020	X	10770	-0-	-2250	-0-	297	1	10331	2	Y	129	130	0			3
							142	9									
10	11997	X	10803	-0-	-1194	-0-	250	1	10470	2	Y	75	76	0			2
							83	9									
11	11610	X	10689	-0-	-921	-0-	256	1	10354	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
12	11997	X	11345	-0-	-652	-0-	324	1	10968	2	Y	48	49	0			1
							53	9									
01	11997	X	11103	-0-	-894	-0-	325	1	10756	2	Y	20	21	0			-0-
							22	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10030 - 11410

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	24707	X	22830	-0-	-1877	-0-	281	1	22319	2	Y	209	207	0			4
							230	9									
09	23910	X	22500	-0-	-1410	-0-	289	1	21774	2	Y	397	392	0			9
							437	9									
10	24707	X	23541	-0-	-1166	-0-	360	1	22682	2	Y	454	453	0			10
							499	9									
11	22890	X	21168	-0-	-1722	-0-	330	1	20352	2	Y	442	442	0			10
							486	9									
12	23250	X	21916	-0-	-1334	-0-	321	1	21209	2	Y	351	354	0			7
							386	9									
01	23250	X	21442	-0-	-1808	-0-	317	1	20883	2	Y	220	222	0			5
							242	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 13 RRCID -> 270340 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828

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	16120	X	692	-0-	-15428	-0-	17	1	583	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
09	15600	X	245	-0-	-15355	-0-	3	1	88	2	Y	140	139	0			3
							154	9									
10	13795	X	3	-0-	-13792	-0-	3	2			Y	-0-	3	0			-0-
11	6570	X	3	-0-	-6567	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	3	-0-	-2756	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270361 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050

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	7843	X	6812	-0-	-1031	-0-	189	1	6623	2	Y	-0-					-0-
09	7590	X	6219	-0-	-1371	-0-	174	1	6045	2	Y	-0-					-0-
10	6138	X	6038	-0-	-100	-0-	141	1	5897	2	Y	-0-					-0-
11	5940	X	5543	-0-	-397	-0-	134	1	5409	2	Y	-0-					-0-
12	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	178	1	6030	2	Y	-0-					-0-
01	6138	X	5568	-0-	-570	-0-	163	1	5404	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	5890	X	5491	-0-	-399	-0-	153	1	5336	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	5700	X	5051	-0-	-649	-0-	141	1	4908	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	5425	X	5022	-0-	-403	-0-	117	1	4905	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	4940	-0-	-310	-0-	119	1	4821	2	Y	-0-					-0-
12	5425	X	5335	-0-	-90	-0-	152	1	5142	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
01	5425	X	5264	-0-	-161	-0-	152	1	5035	2	Y	70	69	0			2
							77	9									

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270558 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23715	X	20168	-0-	-3547	-0-	559	1	19546	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
09	22770	X	18082	-0-	-4688	-0-	503	1	17532	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
10	20615	X	16150	-0-	-4465	-0-	376	1	15745	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
11	19950	X	15180	-0-	-4770	-0-	365	1	14787	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
12	20615	X	17884	-0-	-2731	-0-	510	1	17284	2	Y	82	81	0			2
							90	9									
01	20398	X	16939	-0-	-3459	-0-	490	1	16197	2	Y	229	226	0			5
							252	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	9238	X	7818	-0-	-1420	-0-	94	1	7470	2	Y	231	231	0			5
							254	9									
09	8370	X	7464	-0-	-906	-0-	95	1	7203	2	Y	151	153	0			3
							166	9									
10	8649	X	7466	-0-	-1183	-0-	114	1	7161	2	Y	174	173	0			4
							191	9									
11	8370	X	6268	-0-	-2102	-0-	97	1	5985	2	Y	169	169	0			4
							186	9									
12	8277	X	5816	-0-	-2461	-0-	85	1	5596	2	Y	123	124	0			3
							135	9									
01	7812	X	5970	-0-	-1842	-0-	88	1	5816	2	Y	60	62	0			1
							66	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 69 RRCID -> 270876 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12493 PERF.10200 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	7269	-0-	-884	-0-	90	1	7137	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
09	7440	X	6912	-0-	-528	-0-	90	1	6796	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
10	7595	X	7017	-0-	-578	-0-	109	1	6878	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
11	7290	X	6672	-0-	-618	-0-	106	1	6537	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
12	7254	X	6527	-0-	-727	-0-	97	1	6384	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
01	7254	X	6412	-0-	-842	-0-	95	1	6255	2	Y	56	56	0			1
							62	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	14694	X	13851	-0-	-843	-0-	172	1	13650	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
09	14340	X	13527	-0-	-813	-0-	177	1	13350	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	14167	X	13579	-0-	-588	-0-	212	1	13367	2	Y	-0-					-0-
11	13710	X	12684	-0-	-1026	-0-	202	1	12482	2	Y	-0-					-0-
12	13981	X	11976	-0-	-2005	-0-	178	1	11792	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	13981	X	11619	-0-	-2362	-0-	174	1	11433	2	Y	11	11	0			-0-
							12	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	11656	X	9957	-0-	-1699	-0-	123	1	9718	2	Y	105	105	0			2
							116	9									
09	10590	X	9470	-0-	-1120	-0-	122	1	9190	2	Y	144	143	0			3
							158	9									
10	10230	X	9595	-0-	-635	-0-	147	1	9265	2	Y	166	165	0			4
							183	9									
11	9810	X	8520	-0-	-1290	-0-	133	1	8210	2	Y	161	161	0			4
							177	9									
12	9951	X	8690	-0-	-1261	-0-	127	1	8395	2	Y	153	154	0			3
							168	9									
01	9951	X	8481	-0-	-1470	-0-	126	1	8272	2	Y	75	76	0			2
							83	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	7843	X	6742	-0-	-1101	-0-	82	1	6521	2	Y	126	126	0			3
							139	9									
09	7050	X	6454	-0-	-596	-0-	83	1	6229	2	Y	129	129	0			3
							142	9									
10	6944	X	6588	-0-	-356	-0-	100	1	6325	2	Y	148	148	0			3
							163	9									
11	6720	X	6273	-0-	-447	-0-	98	1	6015	2	Y	145	145	0			3
							160	9									
12	6727	X	6259	-0-	-468	-0-	91	1	6022	2	Y	133	133	0			3
							146	9									
01	6727	X	6182	-0-	-545	-0-	91	1	5972	2	Y	108	109	0			2
							119	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 74 RRCID -> 272965 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5150	-0-	-740	-0-	62	1	4944	2	Y	131	130	0			3
							144	9									
09	5490	X	4584	-0-	-906	-0-	56	1	4243	2	Y	259	256	0			6
							285	9									
10	5580	X	4812	-0-	-768	-0-	70	1	4416	2	Y	296	296	0			6
							326	9									
11	5130	X	3709	-0-	-1421	-0-	54	1	3336	2	Y	290	289	0			7
							319	9									
12	5146	X	3507	-0-	-1639	-0-	49	1	3217	2	Y	219	221	0			5
							241	9									
01	5146	X	3735	-0-	-1411	-0-	54	1	3549	2	Y	120	122	0			3
							132	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	12958	X	12668	-0-	-290	-0-	157	1	12441	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
09	12540	X	11820	-0-	-720	-0-	154	1	11619	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
10	14229	X	12246	-0-	-1983	-0-	190	1	12002	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
11	12840	X	11798	-0-	-1042	-0-	187	1	11558	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
12	12989	X	10928	-0-	-2061	-0-	162	1	10725	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
01	12679	X	11126	-0-	-1553	-0-	166	1	10929	2	Y	28	28	0			1
							31	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	23901	X	19346	-0-	-4555	-0-	236	1	18686	2	Y	385	387	0			8
							424	9									
09	20550	X	17745	-0-	-2805	-0-	232	1	17513	2	Y	-0-	8	0			-0-
10	20088	X	18069	-0-	-2019	-0-	282	1	17787	2	Y	-0-					-0-
11	19440	X	17034	-0-	-2406	-0-	272	1	16762	2	Y	-0-					-0-
12	19406	X	16713	-0-	-2693	-0-	249	1	16464	2	Y	-0-					-0-
01	19344	X	16335	-0-	-3009	-0-	243	1	16034	2	Y	53	52	0			1
							58	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	9145	X	8687	-0-	-458	-0-	104	1	8282	2	Y	274	273	0			5
							301	9									
09	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	162	1	12249	2	Y	244	244	0			5
							268	9									
10	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	193	1	12161	2	Y	41	45	0			1
							45	9									
11	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	180	1	11117	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
12	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	175	1	11534	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
*01	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	156	1	10292	2	Y	33	33	0			1
							36	9									

BTLT-OXY 'A' WELL #: H 1 RRCID -> 272977 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4159	-0-	-708	-0-	4086	2	73	9	Y	66	190	1			75
09	4710	X	3971	-0-	-739	-0-	3899	2	72	9	Y	65					140
*10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3799	2	61	9	Y	55					195
*11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3809	2	87	9	Y	79	194	1			80
*12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3814	2	30	5	Y	64					144
							70	9									
*01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3781	2	45	5	Y	70					214
							77	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	12617	X	12426	-0-	-191	-0-	153	1	12161	2	Y	102	102	0			2
							112	9									
09	11520	X	9845	-0-	-1675	-0-	128	1	9647	2	Y	64	65	0			1
							70	9									
10	11625	X	11286	-0-	-339	-0-	175	1	11030	2	Y	74	73	0			2
							81	9									
11	11250	X	9765	-0-	-1485	-0-	155	1	9531	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
12	11625	X	9199	-0-	-2426	-0-	136	1	8989	2	Y	67	68	0			1
							74	9									
01	11625	X	8982	-0-	-2643	-0-	134	1	8803	2	Y	41	41	0			1
							45	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	1271	X	1077	-0-	-194	-0-	13	1	1016	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
09	1230	X	1199	-0-	-31	-0-	16	1	1176	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
10	2604	X	2558	-0-	-46	-0-	40	1	2518	2	Y	-0-					-0-
11	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	152	1	9354	2	Y	-0-					-0-
12	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	113	1	7485	2	Y	-0-					-0-
*01	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	101	1	6633	2	Y	-0-					-0-

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	7409	X	7045	-0-	-364	-0-	87	1	6883	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
09	6930	X	6803	-0-	-127	-0-	88	1	6605	2	Y	100	99	0			2
							110	9									
10	6913	X	6735	-0-	-178	-0-	103	1	6505	2	Y	115	115	0			2
							127	9									
11	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	122	1	7546	2	Y	113	112	0			3
							124	9									
12	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	107	1	7070	2	Y	106	107	0			2
							117	9									
*01	19830	X	19830	-0-	-0-	-0-	295	1	19433	2	Y	93	93	0			2
							102	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 80 RRCID -> 272982 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	8515	-0-	-1715	-0-	103	1	8190	2	Y	202	202	0			4
							222	9									
09	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	193	1	14572	2	Y	253	251	0			6
							278	9									
10	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	234	1	14775	2	Y	288	288	0			6
							317	9									
11	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	213	1	13156	2	Y	282	281	0			7
							310	9									
12	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	191	1	12642	2	Y	175	178	0			4
							193	9									
*01	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	185	1	12215	2	Y	41	44	0			1
							45	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	24871	X	24871	-0-	-0-	-0-	687	1	24018	2	Y	151	150	0			3
							166	9									
09	28230	X	21774	-0-	-6456	-0-	603	1	21002	2	Y	154	154	0			3
							169	9									
10	28799	X	22496	-0-	-6303	-0-	522	1	21876	2	Y	89	90	0			2
							98	9									
11	27870	X	20397	-0-	-7473	-0-	490	1	19812	2	Y	86	86	0			2
							95	9									
12	26598	X	22585	-0-	-4013	-0-	645	1	21850	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
01	28396	X	22571	-0-	-5825	-0-	661	1	21843	2	Y	61	62	0			1
							67	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	8122	X	7814	-0-	-308	-0-	216	1	7566	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
09	8670	X	6939	-0-	-1731	-0-	193	1	6707	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
10	7781	X	6585	-0-	-1196	-0-	153	1	6392	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
11	7530	X	6068	-0-	-1462	-0-	145	1	5884	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
12	7781	X	6290	-0-	-1491	-0-	176	1	5968	2	Y	133	131	0			3
							146	9									
01	7781	X	6578	-0-	-1203	-0-	180	1	5946	2	Y	411	405	0			9
							452	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 275513 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 15736 PERF.14296 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34596	X	31504	-0-	-3092	-0-	867	1	30321	2	Y	287	286	0			6
							316	9									
09	33480	X	27174	-0-	-6306	-0-	746	1	25995	2	Y	394	391	0			9
							433	9									
10	30814	X	26805	-0-	-4009	-0-	615	1	25746	2	Y	404	404	0			9
							444	9									
11	29820	X	24732	-0-	-5088	-0-	586	1	23704	2	Y	402	402	0			9
							442	9									
12	30814	X	30286	-0-	-528	-0-	857	1	29059	2	Y	336	338	0			7
							370	9									
01	30814	X	26618	-0-	-4196	-0-	777	1	25687	2	Y	140	144	0			3
							154	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 82 RRCID -> 275518 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11469 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24118	X	19905	-0-	-4213	-0-	248	1	19655	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	22470	X	16280	-0-	-6190	-0-	213	1	16065	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	22940	X	15107	-0-	-7833	-0-	236	1	14868	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	22200	X	13259	-0-	-8941	-0-	212	1	13044	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	19902	X	13086	-0-	-6816	-0-	195	1	12888	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	21105	X	21105	-0-	-0-	-0-	316	1	20787	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	7409	X	6647	-0-	-762	-0-	185	1	6462	2	Y	-0-					-0-
09	7200	X	3454	-0-	-3746	-0-	96	1	3358	2	Y	-0-					-0-
10	8866	X	3162	-0-	-5704	-0-	74	1	3087	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	8580	X	2868	-0-	-5712	-0-	69	1	2798	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	8866	X	3466	-0-	-5400	-0-	99	1	3366	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	6634	X	2988	-0-	-3646	-0-	88	1	2900	2	Y	-0-					-0-

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	12121	X	8192	-0-	-3929	-0-	8092	2	100	9	N	91					201
09	10800	X	8139	-0-	-2661	-0-	7930	2	209	9	N	190	293	1			98
10	10571	X	7873	-0-	-2698	-0-	7814	2	59	9	N	54					152
11	8910	X	7331	-0-	-1579	-0-	7283	2	48	9	N	44	195	1			1
12	8401	X	7740	-0-	-661	-0-	7461	2	58	5	N	201					202
							221	9									
01	8401	X	7276	-0-	-1125	-0-	7075	2	84	5	N	106	196	1			112
							117	9									

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	3038	X	2339	-0-	-699	-0-	61	1	2149	2	Y	117	117	0			2
							129	9									
09	2880	X	2310	-0-	-570	-0-	63	1	2181	2	Y	60	61	0			1
							66	9									
10	2759	X	2304	-0-	-455	-0-	53	1	2228	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
11	2610	X	2078	-0-	-532	-0-	50	1	2006	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
12	2573	X	2334	-0-	-239	-0-	66	1	2247	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
01	2914	X	2535	-0-	-379	-0-	68	1	2234	2	Y	212	207	0			5
							233	9									

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	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	97	1	7680	2	Y	475	474	0			9
							523	9									
09	8730	X	7351	-0-	-1379	-0-	87	1	6598	2	Y	605	601	0			13
							666	9									
10	9021	X	8175	-0-	-846	-0-	116	1	7298	2	Y	692	690	0			15
							761	9									
11	8730	X	7897	-0-	-833	-0-	114	1	7042	2	Y	674	673	0			16
							741	9									
12	8308	X	7838	-0-	-470	-0-	106	1	7027	2	Y	641	644	0			13
							705	9									
*01	36742	X	36742	-0-	-0-	-0-	540	1	35590	2	Y	556	556	0			13
							612	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 86 RRCID -> 284804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12799 PERF.11992 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	147560	X	46912	-0-	-100648	-0-	552	1	43765	2	Y	2359	2350	0			47
							2595	9									
*09	142800	X	39990	-0-	-102810	-0-	474	1	35742	2	Y	3431	3402	0			76
							3774	9									
*10	147560	X	50630	-0-	-96930	-0-	1080	1	45234	2	Y	3924	3916	0			84
							4316	9									
*11	44149	X	44149	-0-	-0-	-0-	963	1	38977	2	Y	3826	3820	0			90
							4209	9									
*12	60512	X	36041	-0-	-24471	-0-	478	1	31557	2	Y	3642	3656	0			76
							4006	9									
01	46903	X	30043	-0-	-16860	-0-	417	1	27446	2	Y	1982	2013	0			45
							2180	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 85 RRCID -> 284805 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11249 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	167431	X	114896	-0-	-52535	-0-	1414	1	112142	2	Y	1218	1213	0			24
							1340	9									
*09	162030	X	105075	-0-	-56955	-0-	1349	1	101778	2	Y	1771	1756	0			39
							1948	9									
*10	167431	X	99464	-0-	-67967	-0-	1519	1	95717	2	Y	2025	2021	0			43
							2228	9									
*11	94948	X	94948	-0-	-0-	-0-	1481	1	91294	2	Y	1975	1972	0			46
							2173	9									
*12	115506	X	101316	-0-	-14190	-0-	1480	1	97768	2	Y	1880	1887	0			39
							2068	9									
01	114886	X	87871	-0-	-27015	-0-	1288	1	84793	2	Y	1627	1629	0			37
							1790	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 83 RRCID -> 285103 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 9450 - 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	109236	X	109236	-0-	-0-	-0-	1361	1	107875	2	Y	-0-					-0-
09	101730	X	84495	-0-	-17235	-0-	1105	1	83390	2	Y	-0-					-0-
10	105121	X	65395	-0-	-39726	-0-	1021	1	64374	2	Y	-0-					-0-
*11	101730	X	77589	-0-	-24141	-0-	1239	1	76350	2	Y	-0-					-0-
*12	105121	X	84766	-0-	-20355	-0-	1264	1	83502	2	Y	-0-					-0-
01	105121	X	61346	-0-	-43775	-0-	918	1	60428	2	Y	-0-					-0-

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	3317	X	1836	-0-	-1481	-0-	221	1	1500	2	Y	9	15	1			9
							105	3	10	9							
09	2402	X	1730	-0-	-672	-0-	234	1	1396	2	Y	10	11	1			8
							89	3	11	9							
10	2449	X	1241	-0-	-1208	-0-	205	1	955	2	Y	2					10
							79	3	2	9							
11	2370	X	2110	-0-	-260	-0-	243	1	1719	2	Y	36	24	1			22
							108	3	40	9							
12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	301	1	2165	2	Y	63	56	1			29
							200	3	69	9							
*01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	225	1	1687	2	Y	68	28	1			69
							96	3	75	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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	2077	N	1102	-0-	-975	-0-	132	1	896	2	Y	10	16	1			22
							63	3	11	9							
09	2040	N	1275	-0-	-765	-0-	169	1	1011	2	Y	27	29	1			20
							65	3	30	9							
10	1550	N	939	-0-	-611	-0-	154	1	719	2	Y	5					25
							60	3	6	9							
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	201	1	1423	2	Y	42	28	1			39
							90	3	46	9							
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	201	1	1448	2	Y	60	54	1			45
							134	3	66	9							
*01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	195	1	1467	2	Y	39	16	1			68
							83	3	43	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	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	326	1	2204	2	Y	32	31	1			1
							155	3	35	9							
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	335	1	1974	2	Y	26	27	1			-0-
							127	3	29	9							
10	1984	N	1108	-0-	-876	-0-	216	1	812	2	Y	8					8
							71	3	9	9							
11	2640	N	2548	-0-	-92	-0-	308	1	2059	2	Y	45	30	1			23
							131	3	50	9							
12	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	366	1	2354	2	Y	74	66	1			31
							220	3	81	9							
*01	3100	N	3629	-0-	529	529	389	1	2977	2	Y	86	35	1			82
							168	3	95	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216962 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3632	-0-	-274	-0-	435	1	2957	2	Y	29	32	1			1
							208	3	32	9							
09	3780	X	3177	-0-	-603	-0-	427	1	2552	2	Y	32	33	1			-0-
							163	3	35	9							
10	4030	X	2489	-0-	-1541	-0-	407	1	1900	2	Y	22					22
							158	3	24	9							
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	474	1	3359	2	Y	39	26	1			35
							212	3	43	9							
12	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	516	1	3708	2	Y	40	36	1			39
							342	3	44	9							
*01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	422	1	3171	2	Y	65	26	1			78
							180	3	72	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	7471	X	5892	-0-	-1579	-0-	147	1	5404	2	Y	-0-					-0-
							341	3									
09	6420	X	4507	-0-	-1913	-0-	142	1	4131	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
10	6634	X	2849	-0-	-3785	-0-	100	1	2566	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	165	1	6540	2	Y	-0-					-0-
							371	3									
12	5890	X	5307	-0-	-583	-0-	127	1	4782	2	Y	-0-					-0-
							398	3									
01	5890	X	4932	-0-	-958	-0-	129	1	4568	2	Y	-0-					-0-
							235	3									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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	6262	X	5148	-0-	-1114	-0-	620	1	4217	2	Y	13	13	1			-0-
							297	3	14	9							
09	6060	X	4401	-0-	-1659	-0-	594	1	3546	2	Y	31	31	1			-0-
							227	3	34	9							
10	6262	X	4358	-0-	-1904	-0-	719	1	3354	2	Y	5					5
							279	3	6	9							
11	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	640	1	4531	2	Y	48	32	1			21
							286	3	53	9							
12	5394	X	5364	-0-	-30	-0-	598	1	4300	2	Y	63	57	1			27
							397	3	69	9							
*01	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	603	1	4526	2	Y	53	21	1			59
							256	3	58	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	2356	X	1761	-0-	-595	-0-	44	1	1601	2	Y	14					67
							101	3	15	9							
09	1890	X	1851	-0-	-39	-0-	58	1	1688	2	Y	8	32	1			43
							96	3	9	9							
10	1984	X	1845	-0-	-139	-0-	64	1	1645	2	Y	17					60
							117	3	19	9							
11	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	57	1	2265	2	Y	35	78	1			17
							128	3	39	9							
12	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	59	1	2219	2	Y	20					37
							185	3	22	9							
01	1922	X	1341	-0-	-581	-0-	35	1	1221	2	Y	20	31	1			26
							63	3	22	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4474	-0-	-238	-0-	162	1	4003	2	Y	49	59	1			61
							255	3	54	9							
09	4560	X	4492	-0-	-68	-0-	163	1	4058	2	Y	36	51	1			46
							231	3	40	9							
10	4743	X	4006	-0-	-737	-0-	192	1	3520	2	Y	36	52	1			30
							254	3	40	9							
11	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	188	1	4802	2	Y	61	55	1			36
							276	3	67	9							
12	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	196	1	4308	2	Y	64	73	1			27
							365	3	70	9							
*01	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	205	1	5273	2	Y	54	74	1			7
							274	3	59	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	5022	X	4964	-0-	-58	-0-	124	1	4537	2	Y	15					90
							286	3	17	9							
09	4860	X	3486	-0-	-1374	-0-	109	1	3183	2	Y	12	48	1			54
							181	3	13	9							
10	5084	X	4241	-0-	-843	-0-	148	1	3804	2	Y	16					70
							271	3	18	9							
11	4920	X	3986	-0-	-934	-0-	93	1	3670	2	Y	14	30	1			54
							208	3	15	9							
12	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	128	1	4811	2	Y	19					73
							400	3	21	9							
*01	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	146	1	5155	2	Y	30	46	1			57
							265	3	33	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	533	1	3620	2	Y	28	46	1			18
							255	3	31	9							
09	4020	X	3699	-0-	-321	-0-	499	1	2979	2	Y	27	29	1			16
							191	3	30	9							
10	4433	X	3395	-0-	-1038	-0-	556	1	2595	2	Y	25					41
							216	3	28	9							
11	4290	X	3471	-0-	-819	-0-	402	1	2848	2	Y	37	24	1			54
							180	3	41	9							
12	4433	X	3103	-0-	-1330	-0-	344	1	2473	2	Y	53	48	1			59
							228	3	58	9							
01	4433	X	4044	-0-	-389	-0-	445	1	3338	2	Y	65	26	1			98
							189	3	72	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

08	9176	X	8440	-0-	-736	-0-	211	1	7719	2	Y	22					141
							486	3	24	9							
09	8850	X	8350	-0-	-500	-0-	220	1	7682	2	Y	14	56	1			99
							433	3	15	9							
10	9145	X	7341	-0-	-1804	-0-	254	1	6594	2	Y	21					120
							470	3	23	9							
11	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	255	1	9449	2	Y	29	64	1			85
							537	3	32	9							
12	8773	X	8602	-0-	-171	-0-	231	1	7701	2	Y	24					109
							644	3	26	9							
01	8618	X	8174	-0-	-444	-0-	191	1	7563	2	Y	29	46	1			92
							388	3	32	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

08	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	80	1	1505	2	Y	10					97
							97	3	11	9							
09	2070	X	1811	-0-	-259	-0-	84	1	1622	2	Y	10					107
							94	3	11	9							
10	2387	X	1610	-0-	-777	-0-	91	1	1405	2	Y	10					117
							103	3	11	9							
11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	104	1	2569	2	Y	17					134
							148	3	19	9							
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	78	1	2416	2	Y	82					216
							202	3	90	9							
*01	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	100	1	2254	2	Y	11	94	1			133
							118	3	12	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	175	1	3276	2	Y	10					49
							212	3	11	9							
09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	198	1	3820	2	Y	8					57
							220	3	9	9							
10	4464	X	3553	-0-	-911	-0-	203	1	3116	2	Y	5					62
							228	3	6	9							
11	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	193	1	4763	2	Y	11					73
							274	3	12	9							
12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	145	1	4482	2	Y	66					139
							375	3	73	9							
*01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	191	1	4312	2	Y	11	94	1			56
							225	3	12	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	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	137	1	3394	2	Y	108	132	1			188
							217	3	119	9							
09	3930	X	3904	-0-	-26	-0-	139	1	3459	2	Y	99	138	1			149
							197	3	109	9							
10	4061	X	2320	-0-	-1741	-0-	107	1	1968	2	Y	94	135	1			108
							142	3	103	9							
11	3930	X	3223	-0-	-707	-0-	109	1	2786	2	Y	153	138	1			123
							160	3	168	9							
12	4030	X	2552	-0-	-1478	-0-	98	1	2157	2	Y	104	118	1			109
							183	3	114	9							
01	4030	X	2700	-0-	-1330	-0-	93	1	2387	2	Y	87	121	1			75
							124	3	96	9							

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	104	1	3804	2	Y	16					46
							240	3	18	9							
09	3930	X	3678	-0-	-252	-0-	97	1	3377	2	Y	13	52	1			7
							190	3	14	9							
10	4061	X	1720	-0-	-2341	-0-	59	1	1544	2	Y	6					13
							110	3	7	9							
11	4020	X	2282	-0-	-1738	-0-	57	1	2097	2	Y	8	18	1			3
							119	3	9	9							
12	4154	X	2846	-0-	-1308	-0-	76	1	2544	2	Y	12					15
							213	3	13	9							
*01	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	124	1	4877	2	Y	50	65	1			-0-
							250	3	55	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	205	1	1391	2	Y	22	35	1			5
							98	3	24	9							
09	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	213	1	1272	2	Y	24	26	1			3
							82	3	26	9							
10	1736	X	1531	-0-	-205	-0-	249	1	1160	2	Y	23					26
							97	3	25	9							
11	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	215	1	1523	2	Y	45	30	1			41
							96	3	50	9							
12	1736	X	1670	-0-	-66	-0-	180	1	1293	2	Y	71	64	1			48
							119	3	78	9							
*01	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	187	1	1407	2	Y	85	34	1			99
							80	3	94	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	775	-0-	-248	-0-	37 45	1 3	693	2	Y	-0-					36
09	900	N	261	-0-	-639	-0-	12 14	1 3	235	2	Y	-0-					36
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					36
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					36
12	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	82 213	1 3	2539	2	Y	-0-					36
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3 4	1 3	73	2	Y	-0-					36

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

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-

BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JAVELINA (5,400) 45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	274	273	0			5
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	400	396	0			9
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	457	456	0			10
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	444	444	0			10
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	424	425	0			9
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	366	367	0			8

JAY SIMMONS (6400) 45897 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 2 RRCID -> 010994 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6293 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8735 - 8785

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 O) 46088 180 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186

08	3748	N	4646	-0-	898	B	4229	4598	2	48	9	Y	44				160
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4229																	
09	4705	N	2997	-0-	-1708	B	2521	30	1	2901	3	Y	60				220
								66	9								
10	6607	X	4086	-0-	-2521	B	-0-	182	1	3856	2	Y	44	119	0		145
								48	9								
11	0	N	2840	-0-	2840	B	2840	2652	1	148	3	Y	36				181
								40	9								
*12	210		3182	-0-	2972	B	5812	147	1	3005	2	Y	27				208
								30	9								
01	1176		NO RPT	-0-	-1176	B	4636					Y	NO RPT				208

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 282329 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7176 - 7396

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

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 O) //CONT.// 46088 180 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-	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 #: 4A RRCID -> 275280 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 7366 - 7672

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	15	17	8		410
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	43	-0-	-17	B	-0-	3	1	30	2	N	9	7	8		412
								10	9								
10	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	1	1	9	2	N	15	10	8		417
								17	9								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	18	26	8		409
12	26	N	-0-	-0-	-26	B	-0-					N	15	16	8		408
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	11	10	8		409

JEFFRESS (VICKSBURG P) 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					Y	-0-				33
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				33
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				33
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				33
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				33

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-

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	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	76 1 113 9		763 2		N	103	53 1		62 8		72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	71 1 89 9		682 2		N	81	36 1		25 8		92
10	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	77 1 138 9		729 2		N	125	74 1		38 8		105
11	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	70 1 147 9		699 2		N	134	71 1		99 8		69
12	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	70 1 162 9		690 2		N	147	73 1		61 8		82
*01	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	58 1 142 9		657 2		N	129	91 1		37 8		83

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	56	1	560	2	N	8	4	1	5	8	89
							9	9									
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	54	1	519	2	N	7	2	1	2	8	92
							8	9									
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	77	1	737	2	N	7	4	1	3	8	92
							8	9									
11	540	N	77	-0-	-463	-0-	6	1	59	2	N	11	7	1	8	8	88
							12	9									
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	141	1	1393	2	N	11	4	1	5	8	90
							12	9									
*01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	98	1	1117	2	N	9	7	1	3	8	89
							10	9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

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-

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	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

JEFFRESS (VICKSBURG S) 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

08	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2365	2	25	9	Y	23					38
09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	31	1	2698	2	Y	28					66
							31	9									
10	DLQ G-10		2103	-0-	2103	2103	93	1	1984	2	Y	24	64	0			26
							26	9									
11	DLQ G-10		1276	-0-	1276	3379	1192	1	66	3	Y	16					42
							18	9									
12	DLQ G-10		2937	-0-	2937	6316	136	1	2773	2	Y	25					67
							28	9									
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6316					Y	NO RPT					67

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 ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770

08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					102
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					102
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214

*08	3100	N	3340	-0-	240	240	303	1	3031	2	N	5	3	1	2	8	127
							6	9									
09	3000	N	3638	-0-	638	878	344	1	3288	2	N	5	2	1	1	8	129
							6	9									
10	3929	X	3051	-0-	-878	-0-	290	1	2757	2	N	4	3	1	1	8	129
							4	9									
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	255	1	2556	2	N	6	5	1	3	8	127
							7	9									
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	287	1	2842	2	N	16	3	1	2	8	138
							18	9									
*01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	254	1	2896	2	N	12	5	1	1	8	144
							13	9									

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	13	2	N	2	2	1	1	8	1
09	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	10	2	N	2	1	1			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1	1	8	1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1	1	8	2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			2

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-

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, 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-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF. 10522 - 10529

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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

*02	1372	N	289	-0-	-1083	-0-	29 6	1 9	254	2	N	5	4	1				8
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	51 10	1 9	528	2	N	9	4	1				13
*04	540	N	408	-0-	-132	-0-	29 7	1 9	372	2	N	6	14	1				5
*05	403	N	401	-0-	-2	-0-	30 4	1 9	367	2	N	4	4	1				5
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	56 6	1 9	625	2	N	5	5	1	1	8		4
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	42 3	1 9	461	2	N	3	1	1				6
*08	434	N	389	-0-	-45	-0-	31 3	1 9	355	2	N	3	3	1				6
*09	780	N	572	-0-	-208	-0-	63 3	1 9	506	2	N	3	3	1				6
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	66 1	1 9	727	2	N	1	2	1				5
*11	330	N	290	-0-	-40	-0-	26	1	264	2	N	-0-	4	1				1
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	58 1	1 9	612	2	N	1	1	1				1
01	806	N	373	-0-	-433	-0-	36 1	1 9	336	2	N	1	1	1				1

BRANN REGINA WELL #: 5 RRCID -> 277507 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 9508

*08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	3	2	1	2	8		30
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	4	1	1	1	8		32
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	17	2	N	3	2	1	1	8		32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1	3	8		30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	2	1	2	8		31
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4	3	1	1	8		31

COATES GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 279114 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	561	1	5618	2	N	6	5	1	2	8	189
							7	9									
09	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	582	1	5565	2	N	12	2	1	1	8	198
							13	9									
10	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	561	1	5338	2	N	8	5	1	1	8	200
							9	9									
11	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	496	1	4970	2	N	8	7	1	3	8	198
							9	9									
12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	524	1	5185	2	N	9	5	1	2	8	200
							10	9									
*01	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	448	1	5109	2	N	27	7	1	1	8	219
							30	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-

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, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 179725 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2 1	1 9	22	2	N	1	1	1			1
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1 2	1 9	13	2	N	2	1	1			2
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-	1	1			1
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2 2	1 9	19	2	N	2	2	1			1
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1 1	1 9	9	2	N	1	1	1			1
01	15	N	4	-0-	-11	-0-	2	2	2	9	N	2	2	1			1

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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 (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-

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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 183769 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

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

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-

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	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

08	3100 N	1240	-0-	-1860	240	78	1	1076	3	Y	78	82	1			18
						86	9									
09	2682 N	2442	-0-	-240	-0-	178	1	2167	3	Y	88	79	1			27
						97	9									
10	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	291	1	3552	3	Y	62	60	1			29
						68	9									
11	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	203	1	2335	3	Y	68	68	1			29
						75	9									
12	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	198	1	2203	3	Y	90	84	1			35
						99	9									
*01	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	156	1	1590	3	Y	27	55	1			7
						30	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	345	1	3449	2	Y	4					186
							4	9									
09	2160	X	781	-0-	-1379	-0-	73	1	697	2	Y	10					196
							11	9									
10	2201	X	593	-0-	-1608	-0-	56	1	537	2	Y	-0-					196
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					196
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					196
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					196

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	9	N	3	-0-	-6	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1			9
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					10
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1			10
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1	1	8	9
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1			9
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1	1	1			9

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	32	1	316	2	N	-0-					60
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	348	2	N	-0-					60
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	40	1	378	2	N	-0-					60
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	2	N	-0-					60
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	410	2	N	-0-					60
*01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	36	1	405	2	N	-0-					60

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	43	1	426	2	N	3	3	8			23
							3	9									
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	49	1	465	2	N	21	1	8			43
							23	9									
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	57	1	537	2	N	68	2	8			109
							75	9									
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	39	1	386	2	N	8	4	8			113
							9	9									
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	56	1	554	2	N	117	194	1	3	8	33
							129	9									
01	682	N	591	-0-	-91	-0-	44	1	502	2	N	41	2	8			72
							45	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, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	618	1	6181	2	N	25	2	1	1	8	181
							28	9									
09	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	833	1	7965	2	N	51	187	1			45
							56	9									
10	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	810	1	7703	2	N	5	2	1	1	8	47
							6	9									
11	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	717	1	7185	2	N	3	3	1	2	8	45
							3	9									
12	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	748	1	7401	2	N	48	2	1	1	8	90
							53	9									
*01	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	623	1	7109	2	N	17	3	1	1	8	103
							19	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 (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	10	2	1	9	8	19
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18 7	1 9	176	2	N	6	1	1	4	8	20
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	92 13	1 9	876	2	N	12	3	1	6	8	23
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	56 13	1 9	556	2	N	12	2	1	15	8	18
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	69 13	1 9	688	2	N	12	3	1	9	8	18
01	992	N	224	-0-	-768	-0-	17 11	1 9	196	2	N	10	3	1	6	8	19

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	733	1	7335	2	N	62	2	1	3	8	230
							68	9									
09	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	639	1	6112	2	N	40	189	1	1	8	80
							44	9									
10	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	610	1	5798	2	N	15	2	1	2	8	91
							17	9									
11	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	693	1	6943	2	N	16	4	1	5	8	98
							18	9									
12	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	754	1	7462	2	N	46	2	1	3	8	139
							51	9									
*01	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	609	1	6942	2	N	28	4	1	2	8	161
							31	9									

BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

08	2821	X	2464	-0-	-357	-0-	836	1	1574	2	Y	49	95	0			47
							54	9									
09	3000	X	2524	-0-	-476	-0-	477	1	1951	2	Y	87					134
							96	9									
10	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	658	1	2202	2	Y	110	129	0			115
							121	9									
11	3090	X	2732	-0-	-358	-0-	699	1	1956	2	Y	70					185
							77	9									
12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	733	1	2148	2	Y	233	192	0			226
							256	9									
*01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	1151	1	2341	2	Y	136	193	0			169
							150	9									

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

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

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

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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	67 15	1 9	669	2	N	14	8	1	8	8	74
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	70 14	1 9	673	2	N	13	4	1	3	8	80
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	68 14	1 9	649	2	N	13	8	1	5	8	80
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	62 22	1 9	623	2	N	20	12	1	14	8	74
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	65 21	1 9	641	2	N	19	8	1	8	8	77
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	54 17	1 9	620	2	N	15	12	1	5	8	75

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	276 18	1 9	2762	2	N	16	7	1	11	8	58
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	265 14	1 9	2533	2	N	13	5	1	5	8	61
10	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	268 22	1 9	2548	2	N	20	10	1	7	8	64
11	3000	N	3009	-0-	9	9	258 168	1 9	2583	2	N	153	9	1	18	8	190
12	2687	N	2678	-0-	-9	-0-	243 25	1 9	2410	2	N	23	176	1	11	8	26
*01	3100	N	3123	-0-	23	23	250 21	1 9	2852	2	N	19	12	1	7	8	26

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8432	X	6295	-0-	-2137	-0-	569	1	5692	2	N	31	4	1	1	8	191
							34	9									
09	8160	X	4014	-0-	-4146	-0-	375	1	3589	2	N	45	2	1			234
							50	9									
10	10168	X	10160	-0-	-8	-0-	964	1	9167	2	N	26	195	1			65
							29	9									
11	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	1161	1	11633	2	N	5	6	1	1	8	63
							6	9									
12	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	1096	1	10854	2	N	107	4	1	1	8	165
							118	9									
*01	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	910	1	10375	2	N	36	6	1			195
							40	9									

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-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)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-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055

*08	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	712	1	7128	2	N	94	4	1	20	8	174
							103	9									
09	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	534	1	5103	2	N	141	190	1	8	8	117
							155	9									
10	6603	X	3054	-0-	-3549	-0-	280	1	2667	2	N	97	5	1	12	8	197
							107	9									
11	6390	X	2141	-0-	-4249	-0-	188	1	1886	2	N	61	196	1	31	8	31
							67	9									
12	6603	X	4619	-0-	-1984	-0-	406	1	4024	2	N	172	5	1	19	8	179
							189	9									
01	6603	X	4189	-0-	-2414	-0-	326	1	3716	2	N	134	192	1	12	8	109
							147	9									

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

*08	2604	X	985	-0-	-1619	-0-	89	1	892	2	N	4	4	1	1	8	57
							4	9									
09	1980	X	379	-0-	-1601	-0-	35	1	338	2	N	5	3	1	1	8	58
							6	9									
10	2604	X	469	-0-	-2135	-0-	44	1	418	2	N	6	5	1	1	8	58
							7	9									
11	900	X	401	-0-	-499	-0-	36	1	358	2	N	6	5	1	2	8	57
							7	9									
12	403	N	162	-0-	-241	-0-	14	1	140	2	N	7	5	1	1	8	58
							8	9									
01	465	N	264	-0-	-201	-0-	21	1	234	2	N	8	7	1	1	8	58
							9	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	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	755	1	10392	3	Y	160	153	1			45
							176	9									
09	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	780	1	9474	3	Y	148	141	1			52
							163	9									
10	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	782	1	9537	3	Y	141	122	1			71
							155	9									
11	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	840	1	9643	3	Y	190	188	1			73
							209	9									
12	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	874	1	9705	3	Y	187	191	1			69
							206	9									
*01	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	872	1	8863	3	Y	103	151	1			21
							113	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-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	43	1	473	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
*01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	54	1	551	3	Y	9	12	1			2
							10	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

08	6076	X	5664	-0-	-412	-0-	379	1	5221	3	Y	58	51	1			25
							64	9									
09	5880	X	5745	-0-	-135	-0-	432	1	5246	3	Y	61	43	1			43
							67	9									
10	5983	X	5605	-0-	-378	-0-	418	1	5097	3	Y	82	78	1			47
							90	9									
11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	463	1	5311	3	Y	109	99	1			57
							120	9									
12	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	490	1	5448	3	Y	116	104	1			69
							128	9									
01	5952	X	5618	-0-	-334	-0-	492	1	5002	3	Y	113	109	1			73
							124	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

08	1209	N	61	-0-	-1148	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	12	1			-0-
09	1350	N	1088	-0-	-262	-0-	83	1	1005	3	Y	-0-					-0-
10	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	229	1	2791	3	Y	3					3
							3	9									
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
12	1116	N	64	-0-	-1052	-0-	5	1	59	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	1395	N	94	-0-	-1301	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	415	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	420	N	343	-0-	-77	-0-	26	1	310	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
10	434	N	213	-0-	-221	-0-	15	1	188	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	450	N	98	-0-	-352	-0-	8	1	90	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	341	N	77	-0-	-264	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	73	-0-	-144	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

08	20952	X	20952	-0-	-0-	-0-	1396	1	19213	3	Y	312	290	1			91
							343	9									
09	18330	X	17457	-0-	-873	-0-	1303	1	15825	3	Y	299	286	1			104
							329	9									
10	18941	X	16109	-0-	-2832	-0-	1198	1	14603	3	Y	280	245	1			139
							308	9									
11	20280	X	16431	-0-	-3849	-0-	1285	1	14753	3	Y	357	359	1			137
							393	9									
12	20956	X	16952	-0-	-4004	-0-	1364	1	15148	3	Y	400	378	1			159
							440	9									
01	20956	X	16207	-0-	-4749	-0-	1428	1	14507	3	Y	247	356	1			50
							272	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	14105	X	10115	-0-	-3990	-0-	676	1	9297	3	Y	129	106	1			60
							142	9									
09	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	1069	1	12977	3	Y	151	108	1			103
							166	9									
10	13857	X	13854	-0-	-3	-0-	1036	1	12629	3	Y	172	186	1			89
							189	9									
11	13410	X	13254	-0-	-156	-0-	1047	1	12021	3	Y	169	169	1			89
							186	9									
12	14694	X	13484	-0-	-1210	-0-	1097	1	12186	3	Y	183	162	1			110
							201	9									
01	14694	X	12590	-0-	-2104	-0-	1110	1	11281	3	Y	181	173	1			118
							199	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	8122	X	8093	-0-	-29	-0-	58	1	7962	3	Y	66	60	1			30
							73	9									
09	7860	X	2611	-0-	-5249	-0-	23	1	2560	3	Y	25	38	1			17
							28	9									
10	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	79	1	8410	3	Y	46	22	1			41
							51	9									
11	7890	X	7638	-0-	-252	-0-	72	1	7436	3	Y	118	95	1			64
							130	9									
12	8153	X	7607	-0-	-546	-0-	72	1	7434	3	Y	92	97	1			59
							101	9									
01	8525	X	2163	-0-	-6362	-0-	24	1	2107	3	Y	29	73	1			15
							32	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	4650	X	4429	-0-	-221	-0-	299	1	4108	3	Y	20	12	1			21
							22	9									
09	4860	X	4788	-0-	-72	-0-	357	1	4341	3	Y	82	46	1			57
							90	9									
10	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	409	1	4984	3	Y	129	119	1			67
							142	9									
11	4860	X	3559	-0-	-1301	-0-	278	1	3194	3	Y	79	104	1			42
							87	9									
12	4960	X	4728	-0-	-232	-0-	378	1	4194	3	Y	142	110	1			74
							156	9									
01	5022	X	2707	-0-	-2315	-0-	235	1	2385	3	Y	79	107	1			46
							87	9									

JEFFRESS (VICKSBURG W) 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	1581	1	15819	2	N	1	1	1			168
							1	9									
09	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	2045	1	19555	2	N	2	1	1			169
							2	9									
10	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	1289	1	12253	2	N	13	1	1			181
							14	9									
11	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	1367	1	13691	2	N	1	2	1			180
							1	9									
12	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	1241	1	12292	2	N	77	192	1			65
							85	9									
*01	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	1153	1	13150	2	N	18	2	1			81
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	128	1	1285	2	N	11	3	1	1	8	48
							12	9									
09	1230	N	766	-0-	-464	-0-	72	1	691	2	N	3	2	1			49
							3	9									
10	1116	N	440	-0-	-676	-0-	41	1	392	2	N	6	5	1	1	8	49
							7	9									
11	1230	N	504	-0-	-726	-0-	41	1	412	2	N	46	5	1	2	8	88
							51	9									
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	75	1	741	2	N	47	5	1	1	8	129
							52	9									
*01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	121	1	1375	2	N	20	6	1	1	8	142
							22	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	114	1	1140	2	N	113	186	1	11	8	117
							124	9									
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	146	1	1394	2	N	25	4	8			138
							28	9									
10	1271	N	595	-0-	-676	-0-	44	1	415	2	N	124	189	1	6	8	67
							136	9									
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	106	1	1059	2	N	65	17	8			115
							72	9									
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	155	1	1539	2	N	109	190	1	10	8	24
							120	9									
*01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	91	1	1038	2	N	148	6	8			166
							163	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 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	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

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9986	-0-	-1484	-0-	663	1	9125	3	Y	180	86	1			102
							198	9									
09	11040	X	9688	-0-	-1352	-0-	700	1	8506	3	Y	438	392	1			148
							482	9									
10	11253	X	8672	-0-	-2581	-0-	633	1	7717	3	Y	293	298	1			143
							322	9									
11	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	913	1	10481	3	Y	309	366	1			86
							340	9									
12	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	915	1	10168	3	Y	256	202	1			140
							282	9									
01	10013	X	4303	-0-	-5710	-0-	344	1	3493	3	Y	424	338	1			226
							466	9									

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-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	18180 X	18180	-0-	-0-	-0-	1218	1	16762	3	Y	182	175	1			51
						200	9									
09	16681 X	16681	-0-	-0-	-0-	1256	1	15248	3	Y	161	157	1			55
						177	9									
10	16535 X	16535	-0-	-0-	-0-	1242	1	15137	3	Y	142	127	1			70
						156	9									
11	16015 X	16015	-0-	-0-	-0-	1267	1	14552	3	Y	178	180	1			68
						196	9									
12	16350 X	16350	-0-	-0-	-0-	1334	1	14821	3	Y	177	179	1			66
						195	9									
*01	15398 X	15398	-0-	-0-	-0-	1370	1	13926	3	Y	93	139	1			20
						102	9									

JEFFRESS (VICKSBURG 6700) 46088 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900

*02	3360	919	-0-	-2441	47596	94	1	816	2	N	8	8	1			25
						9	9									
*03	3720	1018	-0-	-2702	44894	88	1	919	2	N	10	9	1			26
						11	9									
*04	3000 N	1067	-0-	-1933	42961	77	1	981	2	N	8	9	1			25
						9	9									
*05	3100 N	1099	-0-	-2001	40960	83	1	1005	2	N	10	9	1			26
						11	9									
*06	3000 N	1013	-0-	-1987	38973	83	1	920	2	N	9	11	1			24
						10	9									
*07	3100 N	1116	-0-	-1984	36989	92	1	1017	2	N	6	2	1			28
						7	9									
*08	3100 N	855	-0-	-2245	34744	67	1	777	2	N	10	7	1			31
						11	9									
*09	3000 N	158	-0-	-2842	31902	17	1	135	2	N	5	6	1			30
						6	9									
*10	3100 N	169	-0-	-2931	28971	13	1	143	2	N	12	7	1			35
						13	9									
*11	3000 N	183	-0-	-2817	26154	16	1	156	2	N	10	13	1			32
						11	9									
*12	3100 N	172	-0-	-2928	23226	14	1	146	2	N	11	11	1			32
						12	9									
*01	3100 N	89	-0-	-3011	20215	7	1	61	2	N	19	16	1			35
						21	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	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-

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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

*02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-				8
*03	1054	X	8	-0-	-1046	-0-	1	1	7	2	N	-0-				8
*04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	96	1	1215	2	N	-0-				8
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-				8
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	2	N	-0-				8
07	1085	N	121	-0-	-964	-0-	10	1	111	2	N	-0-				8
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-				8
*09	510	N	10	-0-	-500	-0-	1	1	9	2	N	-0-				8
*10	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-				8
*11	300	N	53	-0-	-247	-0-	5	1	48	2	N	-0-				8
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-				8
*01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	2	N	-0-				8

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
*02	392	X	305	-0-	-87	-0-	31	1	274	2	N	-0-					-0-
*03	372	X	316	-0-	-56	-0-	28	1	288	2	N	-0-					-0-
*04	360	N	342	-0-	-18	-0-	25	1	317	2	N	-0-					-0-
*05	434	N	287	-0-	-147	-0-	22	1	265	2	N	-0-					-0-
*06	360	N	342	-0-	-18	-0-	28	1	314	2	N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	33	1	364	2	N	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	2	N	-0-					-0-
*09	390	N	218	-0-	-172	-0-	24	1	194	2	N	-0-					-0-
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	N	-0-					-0-
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	43	1	430	2	N	-0-					-0-
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	420	2	N	-0-					-0-
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	30	1	283	2	N	-0-					-0-

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
*02	1148	N	995	-0-	-153	-0-	103	1	892	2	N	-0-					18
*03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	169	1	1763	2	N	-0-					18
*04	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	210	1	2668	2	N	34					52
							37	9									
*05	3100	N	3663	-0-	563	563	278	1	3382	2	N	3					55
							3	9									
*06	3000	N	3121	-0-	121	684	257	1	2864	2	N	-0-					55
07	3100	N	3115	-0-	15	699	259	1	2856	2	N	-0-					55
*08	3447	X	2748	-0-	-699	-0-	219	1	2529	2	N	-0-					55
*09	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	158	1	1277	2	N	-0-					55
*10	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	188	1	2071	2	N	-0-					55
*11	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	143	1	1431	2	N	-0-					55
*12	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	158	1	1667	2	N	-0-					55
*01	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	200	1	1873	2	N	3					58
							3	9									

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	1	745	3	Y	22	32	1			23
							24	9									
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	40	1	625	3	Y	18					41
							20	9									
10	713	N	596	-0-	-117	-0-	564	3	32	9	Y	29	32	1			38
11	690	N	583	-0-	-107	-0-	34	1	531	3	Y	16					54
							18	9									
12	713	N	574	-0-	-139	-0-	34	1	520	3	Y	18	31	1			41
							20	9									
*01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	413	3	Y	23	32	1			32
							25	9									

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																	
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	46 24	1 9	722	3	Y	22	32	1			23
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	44 20	1 9	678	3	Y	18					41
10	806	N	721	-0-	-85	-0-	689	3	32	9	Y	29	32	1			38
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	48 18	1 9	753	3	Y	16					54
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	47 20	1 9	713	3	Y	18	31	1			41
*01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	45 25	1 9	675	3	Y	23	32	1			32
DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055																	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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																	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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																	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7378 - 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	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	1587	1	15877	2	N	1	1	1			66
							1	9									
09	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	1628	1	15563	2	N	-0-					66
10	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	1557	1	14804	2	N	1	1	1			66
							1	9									
11	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	1390	1	13925	2	N	1	1	1			66
							1	9									
12	15748	X	15595	-0-	-153	-0-	1430	1	14158	2	N	6	1	1			71
							7	9									
01	15748	X	14515	-0-	-1233	-0-	1170	1	13344	2	N	1	1	1			71
							1	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	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	710	1	7108	2	N	37	4	1	2	8	190
							41	9									
09	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	753	1	7199	2	N	18	2	1	1	8	205
							20	9									
10	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	739	1	7028	2	N	26	196	1	1	8	34
							29	9									
11	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	726	1	7276	2	N	22	5	1	3	8	48
							24	9									
12	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	796	1	7879	2	N	45	4	1	2	8	87
							50	9									
01	8246	X	8170	-0-	-76	-0-	656	1	7478	2	N	33	5	1	1	8	114
							36	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	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	170	1	1699	2	N	2	2	1			63
							2	9									
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	193	1	1848	2	N	2	1	1			64
							2	9									
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	193	1	1835	2	N	1	2	1			63
							1	9									
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	154	1	1543	2	N	2	2	1			63
							2	9									
12	2108	N	1912	-0-	-196	-0-	175	1	1736	2	N	1	1	1			63
							1	9									
01	2015	N	1762	-0-	-253	-0-	142	1	1618	2	N	2	2	1			63
							2	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	1					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	2	29	9	N	26	18	1	6	8	107
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	43	19	1	24	8	107
							47	9									
*04	150	N	47	-0-	-103	-0-	1	1	7	2	N	35	19	1	18	8	105
							39	9									
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	51	19	1	24	8	113
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	59	25	1	43	8	104
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	52	5	1	30	8	121
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	41	15	1	31	8	116
							45	9									
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	14	1	12	8	116
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	2	61	9	N	55	15	1	19	8	137
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	56	29	1	49	8	115
							62	9									
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	25	1	30	8	115
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	62	35	1	19	8	123

CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842

*02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	89	1	775	2	N	3	3	1			48
							3	9									
*03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	87	1	908	2	N	6	4	1	1	8	49
							7	9									
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	71	1	906	2	N	4	4	1	1	8	48
							4	9									
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	36	1	441	2	N	6	4	1	1	8	49
							7	9									
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	N	5	5	1	1	8	48
							6	9									
*07	155	N	139	-0-	-16	-0-	11	1	124	2	N	4	1	1	1	8	50
							4	9									
*08	155	N	22	-0-	-133	-0-	1	1	17	2	N	4	3	1	1	8	50
							4	9									
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	2	3	1			49
*10	124	N	92	-0-	-32	-0-	7	1	77	2	N	7	3	1	1	8	52
							8	9									
*11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	20	2	N	5	5	1	2	8	50
							6	9									
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	6	5	1	1	8	50
							7	9									
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	3	1	24	2	N	9	7	1	1	8	51
							10	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 5592

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	1	3	1	36	8	12
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	8			10
*04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					10
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			12
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

COATES 'A' WELL #: 33 RRCID -> 276877 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179646 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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-

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-	532					N	3	2	1	2	8	2
09	0	A	-0-	-0-	-0-	532					N	3	1	1	1	8	3
10	0	A	-0-	-0-	-0-	532					N	4	3	1	1	8	3
11	0	A	-0-	-0-	-0-	532					N	5	3	1	3	8	2
12	0	A	-0-	-0-	-0-	532					N	6	3	1	2	8	3
01	0	A	-0-	-0-	-0-	532					N	4	3	1	1	8	3

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	2	2	1			13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			13

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

08	351	N	200	-0-	-151	-0-	11 24	1 9	165	3	Y	22	32	1			23
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9 20	1 9	141	3	Y	18					41
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	129	3	32	9	Y	29	32	1			38
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	7 18	1 9	111	3	Y	16					54
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	8 20	1 9	120	3	Y	18	31	1			41
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8 25	1 9	111	3	Y	23	32	1			32

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-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 G. U. WELL #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 "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-

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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	N	92	43	1	73	8	107
							101	9									
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	110	45	1	60	8	112
							121	9									
*04	480	N	263	-0-	-217	-0-	11	1	141	2	N	101	45	1	35	8	133
							111	9									
*05	372	N	351	-0-	-21	-0-	14	1	175	2	N	147	45	1	80	8	155
							162	9									
*06	240	N	158	-0-	-82	-0-	2	1	27	2	N	117	57	1	82	8	133
							129	9									
*07	279	N	119	-0-	-160	-0-	3	2	116	9	N	105	11	1	26	8	201
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	326	2	N	91	34	1	71	8	187
							100	9									
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	N	41	33	1	54	8	141
							45	9									
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	65	1	714	2	N	87	34	1	16	8	178
							96	9									
*11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	308	2	N	76	66	1	42	8	146
							84	9									
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	N	128	58	1	65	8	151
							141	9									
01	465	N	283	-0-	-182	-0-	13	1	117	2	N	139	81	1	16	8	193
							153	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

*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					30
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					30
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	69	1	555	2	N	-0-					30
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	49	1	535	2	N	-0-					30
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	2	N	-0-					30
*12	651	N	579	-0-	-72	-0-	50	1	529	2	N	-0-					30
01	589	N	539	-0-	-50	-0-	52	1	487	2	N	-0-					30

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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 42 RRCID -> 285450 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11200 - 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	22390	X	7691	-0-	-14699	-0-	587 1 317 9		6787	2	N	288	186	1			102
*09	67170	X	5096	-0-	-62074	-0-	551 1 97 9		4448	2	N	88	7	1			183
*10	69409	X	3253	-0-	-66156	-0-	264 1 77 9		2912	2	N	70	192	1			61
*11	67170	X	1960	-0-	-65210	-0-	176 1 22 9		1762	2	N	20	26	1	2	8	53
*12	69409	X	1539	-0-	-67870	-0-	131 1 28 9		1380	2	N	25	22	1	1	8	55
01	69409	X	1244	-0-	-68165	-0-	116 1 41 9		1087	2	N	37	31	1	1	8	60

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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 "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

*02	1120	N	857	-0-	-263	-0-	81	1	707	2	N	63	4	1	43	8	122	69	9		
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	80	1	838	2	N	75	4	1	36	8	157	83	9		
*04	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	72	1	916	2	N	49	4	1	21	8	181	54	9		
*05	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	78	1	950	2	N	85	69	1	47	8	150	94	9		
*06	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	81	1	898	2	N	60	5	1	48	8	157	66	9		
*07	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	88	1	965	2	N	47	1	1	16	8	187	52	9		
*08	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	84	1	968	2	N	87	3	1	42	8	229	96	9		
*09	1140	N	802	-0-	-338	-0-	85	1	683	2	N	31	3	1	32	8	225	34	9		
*10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	84	1	922	2	N	44	192	1	10	8	67	48	9		
*11	1020	N	890	-0-	-130	-0-	79	1	787	2	N	22	6	1	25	8	58	24	9		
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	83	1	875	2	N	46	5	1	39	8	60	51	9		
01	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	97	1	906	2	N	35	7	1	10	8	78	39	9		

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

*02	896	N	719	-0-	-177	-0-	73	1	637	2	N	8	1	1			37
							9	9									
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	75	1	786	2	N	15	1	1			51
							17	9									
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	70	1	885	2	N	15	1	1			65
							17	9									
*05	992	N	915	-0-	-77	-0-	69	1	844	2	N	2	1	1			66
							2	9									
*06	960	N	878	-0-	-82	-0-	71	1	796	2	N	10	1	1			75
							11	9									
*07	992	N	923	-0-	-69	-0-	76	1	835	2	N	11					86
							12	9									
*08	992	N	935	-0-	-57	-0-	73	1	847	2	N	14	1	1			99
							15	9									
*09	960	N	702	-0-	-258	-0-	76	1	614	2	N	11	1	1			109
							12	9									
*10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	70	1	770	2	N	2	1	1			110
							2	9									
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	81	1	812	2	N	1	2	1			109
							1	9									
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	88	1	924	2	N	1	1	1			109
							1	9									
01	837	N	514	-0-	-323	-0-	49	1	462	2	N	3	2	1			110
							3	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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1176	N	915	-0-	-261	-0-	89	1	774	2	N	47					187
							52	9									
*03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	91	1	945	2	N	24	182	1			29
							26	9									
*04	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	84	1	1071	2	N	24					53
							26	9									
*05	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	90	1	1093	2	N	39					92
							43	9									
*06	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	93	1	1035	2	N	2					94
							2	9									
07	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	102	1	1125	2	N	43					137
							47	9									
*08	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	98	1	1132	2	N	35	115	1			57
							39	9									
09	1260	N	879	-0-	-381	-0-	97	1	779	2	N	3					60
							3	9									
*10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	98	1	1085	2	N	25					85
							28	9									
*11	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	92	1	920	2	N	50					135
							55	9									
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	100	1	1059	2	N	32					167
							35	9									
01	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	109	1	1022	2	N	17					184
							19	9									

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5152	X	3695	-0-	-1457	-0-	371	1	3223	2	N	92	9	1	2	8	152
							101	9									
*03	5704	X	4351	-0-	-1353	-0-	375	1	3914	2	N	56	9	1	2	8	197
							62	9									
*04	5520	X	4928	-0-	-592	-0-	353	1	4478	2	N	88	199	1	1	8	85
							97	9									
*05	5301	X	4923	-0-	-378	-0-	368	1	4474	2	N	74	111	1	3	8	45
							81	9									
*06	5130	X	4520	-0-	-610	-0-	367	1	4087	2	N	60	11	1	3	8	91
							66	9									
*07	5549	X	5211	-0-	-338	-0-	427	1	4706	2	N	71	2	1	1	8	159
							78	9									
*08	5549	X	5053	-0-	-496	-0-	397	1	4590	2	N	60	7	1	2	8	210
							66	9									
*09	5370	X	3537	-0-	-1833	-0-	385	1	3106	2	N	42	193	1	2	8	57
							46	9									
*10	5456	X	4920	-0-	-536	-0-	403	1	4449	2	N	62	7	1	1	8	111
							68	9									
*11	4470	X	4235	-0-	-235	-0-	380	1	3799	2	N	51	13	1	1	8	148
							56	9									
*12	5208	X	4764	-0-	-444	-0-	404	1	4266	2	N	85	199	1	2	8	32
							94	9									
01	5053	X	5014	-0-	-39	-0-	479	1	4488	2	N	43	16	1	1	8	58
							47	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	280	N	192	-0-	-88	-0-	17	1	150	2	N	23	22	1	1	8	49
							25	9									
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	413	2	N	30	23	1	3	8	53
							33	9									
*04	720	N	293	-0-	-427	-0-	20	1	248	2	N	23	24	1	2	8	50
							25	9									
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	30	24	1	3	8	53
							33	9									
*06	540	N	474	-0-	-66	-0-	36	1	406	2	N	29	30	1	5	8	47
							32	9									
*07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	417	2	N	23	6	1	4	8	60
							25	9									
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	296	2	N	21	18	1	4	8	59
							23	9									
*09	510	N	108	-0-	-402	-0-	10	1	83	2	N	14	17	1	1	8	55
							15	9									
*10	403	N	156	-0-	-247	-0-	10	1	106	2	N	36	18	1	2	8	71
							40	9									
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	247	2	N	29	35	1	6	8	59
							32	9									
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	390	2	N	36	30	1	4	8	61
							40	9									
*01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	45	1	426	2	N	51	42	1	2	8	68
							56	9									

COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	952	N	615	-0-	-337	-0-	63	1	549	2	N	3	3	1			28
							3	9									
*03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	67	1	693	2	N	3	3	1			28
							3	9									
*04	900	N	858	-0-	-42	-0-	62	1	793	2	N	3	3	1			28
							3	9									
*05	868	N	848	-0-	-20	-0-	64	1	780	2	N	4	3	1			29
							4	9									
*06	870	N	797	-0-	-73	-0-	65	1	728	2	N	4	4	1	1	8	28
							4	9									
*07	961	N	870	-0-	-91	-0-	72	1	795	2	N	3	1	1	1	8	29
							3	9									
*08	930	N	895	-0-	-35	-0-	71	1	821	2	N	3	2	1	1	8	29
							3	9									
*09	900	N	657	-0-	-243	-0-	72	1	583	2	N	2	2	1			29
							2	9									
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	77	1	852	2	N	4	2	1			31
							4	9									
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	75	1	751	2	N	3	4	1	1	8	29
							3	9									
*12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	79	1	831	2	N	6	4	1	1	8	30
							7	9									
*01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	90	1	843	2	N	5	5	1			30
							6	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	5264	X	3756	-0-	-1508	-0-	384	1	3341	2	N	28	8	1	12	8	99
							31	9									
*03	5828	X	4594	-0-	-1234	-0-	394	1	4108	2	N	84	8	1	10	8	165
							92	9									
*04	5490	X	5221	-0-	-269	-0-	372	1	4716	2	N	121	137	1	6	8	143
							133	9									
*05	5487	X	5201	-0-	-286	-0-	384	1	4674	2	N	130	104	1	13	8	156
							143	9									
*06	5190	X	4915	-0-	-275	-0-	399	1	4441	2	N	68	10	1	13	8	201
							75	9									
*07	5859	X	5303	-0-	-556	-0-	431	1	4750	2	N	111	2	1	4	8	306
							122	9									
*08	5859	X	5065	-0-	-794	-0-	401	1	4639	2	N	23	195	1	11	8	123
							25	9									
*09	5670	X	3576	-0-	-2094	-0-	393	1	3174	2	N	8	6	1	9	8	116
							9	9									
*10	5735	X	5187	-0-	-548	-0-	430	1	4740	2	N	15	6	1	3	8	122
							17	9									
*11	4500	X	4464	-0-	-36	-0-	404	1	4045	2	N	14	12	1	7	8	117
							15	9									
*12	5301	X	4738	-0-	-563	-0-	408	1	4307	2	N	21	10	1	10	8	118
							23	9									
01	5177	X	4775	-0-	-402	-0-	458	1	4292	2	N	23	14	1	3	8	124
							25	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
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	3	3	1			13
							3	9									
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1	1	8	14
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1	1	8	13
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5	3	1	1	8	14
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	5	4	1	2	8	13
							6	9									
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	2	4	9	N	4	1	1	1	8	15
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	2	4	9	N	4	3	1	1	8	15
*09	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	2	2	9	N	2	3	1			14
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	N	7	3	1	1	8	17
*11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	5	5	1	2	8	15
*12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	5	4	1	1	8	15
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	8	6	1	1	8	16

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	329	1	2861	2	N	22	13	1	13	8	32
							24	9									
*03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	306	1	3191	2	N	26	13	1	11	8	34
							29	9									
*04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	253	1	3207	2	N	21	13	1	6	8	36
							23	9									
*05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	338	1	4108	2	N	32	13	1	15	8	40
							35	9									
*06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	362	1	4031	2	N	35	17	1	15	8	43
							39	9									
*07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	405	1	4468	2	N	30	3	1	5	8	65
							33	9									
*08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	384	1	4445	2	N	20	10	1	13	8	62
							22	9									
*09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	321	1	2591	2	N	11	10	1	10	8	53
							12	9									
*10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	303	1	3345	2	N	23	10	1	3	8	63
							25	9									
*11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	285	1	2853	2	N	20	20	1	8	8	55
							22	9									
*12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	256	1	2698	2	N	30	17	1	12	8	56
							33	9									
*01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	307	1	2879	2	N	36	24	1	3	8	65
							40	9									

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	8			117
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	N	11	4	1	10	8	9
							12	9									
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	186	2	N	12	4	1	8	8	9
							13	9									
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	N	10	4	1	5	8	10
							11	9									
*05	248	N	34	-0-	-214	-0-	1	1	13	2	N	18	4	1	11	8	13
							20	9									
*06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	14	6	1	11	8	10
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	14	1	1	4	8	19
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11	3	1	10	8	17
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1	7	8	11
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	3	1	2	8	15
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	7	1	6	8	11
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	6	1	9	8	12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	8	1	2	8	17

COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	8			32
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	8			10
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					7
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					7
*04	150	N	32	-0-	-118	-0-	2	1	30	2	N	-0-					7
*05	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	N	-0-					7
*06	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	N	-0-					7
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-					7
*08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					7
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
*11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-					7
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	93	1	982	2	N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	187	2	N	-0-			-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
*09	13	N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
*10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
*11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
*12	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			27
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

*02	1204	N	608	-0-	-596	-0-	62	1	543	2	N	3	3	1			13
							3	9									
*03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	72	1	749	2	N	3	3	1			13
							3	9									
*04	1140	N	927	-0-	-213	-0-	63	1	803	2	N	55	3	1			65
							61	9									
*05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	94	1	1147	2	N	6	3	1			68
							7	9									
*06	930	N	20	-0-	-910	-0-	1	1	15	2	N	4	4	1			68
							4	9									
*07	1023	N	391	-0-	-632	-0-	32	1	357	2	N	2	1	1			69
							2	9									
*08	1395	N	304	-0-	-1091	-0-	24	1	278	2	N	2	2	1			69
							2	9									
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	1	2	1			68
							1	9									
*10	341	N	103	-0-	-238	-0-	8	1	91	2	N	4	2	1			70
							4	9									
*11	270	N	109	-0-	-161	-0-	10	1	96	2	N	3	4	1			69
							3	9									
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	4	4	1			69
							4	9									
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	N	6	5	1			70
							7	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3724	X	3564	-0-	-160	-0-	358	1	3115	2	N	83	192	1			21
							91	9									
*03	4123	X	3553	-0-	-570	-0-	307	1	3201	2	N	41	8	1			54
							45	9									
*04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	332	1	4219	2	N	39	8	1			85
							43	9									
*05	4805	X	4615	-0-	-190	-0-	346	1	4211	2	N	53	98	1			40
							58	9									
*06	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	355	1	3955	2	N	30	10	1			60
							33	9									
*07	4805	X	4673	-0-	-132	-0-	387	1	4266	2	N	18	2	1			76
							20	9									
*08	4805	X	4688	-0-	-117	-0-	362	1	4185	2	N	128	6	1			198
							141	9									
*09	4650	X	3345	-0-	-1305	-0-	358	1	2892	2	N	86	6	1			278
							95	9									
*10	4805	X	4449	-0-	-356	-0-	368	1	4058	2	N	21	197	1			102
							23	9									
*11	4140	X	3800	-0-	-340	-0-	344	1	3447	2	N	8	11	1			99
							9	9									
*12	4681	X	4294	-0-	-387	-0-	362	1	3818	2	N	104	10	1			193
							114	9									
01	4681	X	4347	-0-	-334	-0-	412	1	3862	2	N	66	206	1			53
							73	9									

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-					-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
*11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7420	X	3431	-0-	-3989	-0-	352	1	3061	2	N	16	15	1	1	8	36
							18	9									
*03	8215	X	6637	-0-	-1578	-0-	563	1	5865	2	N	190	127	1	5	8	94
							209	9									
*04	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	858	1	10883	2	N	129	76	1	4	8	143
							142	9									
*05	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	840	1	10223	2	N	181	205	1	5	8	114
							199	9									
*06	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	958	1	10666	2	N	163	20	1	9	8	248
							179	9									
*07	13361	X	12992	-0-	-369	-0-	1067	1	11760	2	N	150	188	1	6	8	204
							165	9									
*08	13361	X	11827	-0-	-1534	-0-	931	1	10777	2	N	108	203	1	6	8	103
							119	9									
*09	13230	X	8372	-0-	-4858	-0-	908	1	7331	2	N	121	11	1	3	8	210
							133	9									
*10	13671	X	11320	-0-	-2351	-0-	929	1	10245	2	N	133	203	1	4	8	136
							146	9									
*11	10950	X	7624	-0-	-3326	-0-	680	1	6810	2	N	122	205	1	10	8	43
							134	9									
*12	12989	X	10131	-0-	-2858	-0-	872	1	9207	2	N	47	20	1	6	8	64
							52	9									
01	11811	X	10229	-0-	-1582	-0-	967	1	9060	2	N	184	28	1	4	8	216
							202	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

*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	82	1	710	2	N	-0-					61
*03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	82	1	851	2	N	45	78	1			28
							50	9									
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	74	1	935	2	N	-0-					28
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	73	1	890	2	N	-0-					28
*06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	71	1	787	2	N	-0-					28
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	77	1	845	2	N	40					68
							44	9									
*08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	95	1	1094	2	N	17					85
							19	9									
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	102	1	820	2	N	8					93
							9	9									
*10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	91	1	1006	2	N	-0-					93
*11	1080	N	448	-0-	-632	-0-	41	1	407	2	N	-0-					93
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	108	1	1144	2	N	-0-					93
*01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	120	1	1121	2	N	-0-					93

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	2	N	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	241	2	N	16	1	1			15
							18	9									
*04	330	N	316	-0-	-14	-0-	23	1	292	2	N	1	1	1			15
							1	9									
*05	434	N	326	-0-	-108	-0-	25	1	300	2	N	1	1	1			15
							1	9									
*06	330	N	266	-0-	-64	-0-	22	1	243	2	N	1	1	1			15
							1	9									
*07	341	N	211	-0-	-130	-0-	18	1	193	2	N	-0-					15
*08	372	N	318	-0-	-54	-0-	25	1	293	2	N	-0-					15
*09	300	N	210	-0-	-90	-0-	23	1	187	2	N	-0-					15
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	331	2	N	-0-					15
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	261	2	N	1	1	1			15
							1	9									
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	281	2	N	1	1	1			15
							1	9									
01	372	N	306	-0-	-66	-0-	29	1	276	2	N	1	1	1			15
							1	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3668	X	3065	-0-	-603	-0-	316	1	2745	2	N	4	4	1			97
							4	9									
*03	4061	X	2278	-0-	-1783	-0-	199	1	2073	2	N	5	5	1			97
							6	9									
*04	3930	X	2292	-0-	-1638	-0-	167	1	2119	2	N	5	5	1			97
							6	9									
*05	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	141	1	1719	2	N	5	5	1			97
							6	9									
*06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	224	1	2490	2	N	9	6	1			100
							10	9									
*07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	322	1	3550	2	N	3	1	1			102
							3	9									
*08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	185	1	2143	2	N	4	4	1			102
							4	9									
*09	822	X	822	-0-	-0-	-0-	90	1	730	2	N	2	3	1			101
							2	9									
*10	3379	X	774	-0-	-2605	-0-	64	1	702	2	N	7	4	1			104
							8	9									
*11	3270	X	101	-0-	-3169	-0-	9	1	86	2	N	5	7	1			102
							6	9									
*12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	6	6	1			102
01	2325	X	994	-0-	-1331	-0-	91	1	851	2	N	47	9	1			140
							52	9									

COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1540	N	305	-0-	-1235	-0-	25	1	213	2	N	61	56	1	4	8	116
							67	9									
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	69	1	717	2	N	80	59	1	14	8	123
							88	9									
*04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	90	1	1138	2	N	71	60	1	11	8	123
							78	9									
*05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	118	1	1437	2	N	87	60	1	14	8	136
							96	9									
*06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	114	1	1274	2	N	95	76	1	25	8	130
							105	9									
*07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	127	1	1404	2	N	75	15	1	18	8	172
							83	9									
*08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	149	1	1722	2	N	59	45	1	18	8	168
							65	9									
*09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	174	1	1401	2	N	40	43	1	7	8	158
							44	9									
*10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	144	1	1587	2	N	100	45	1	11	8	202
							110	9									
*11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	191	1	1913	2	N	83	88	1	29	8	168
							91	9									
*12	1674	N	1146	-0-	-528	-0-	90	1	946	2	N	100	77	1	18	8	173
							110	9									
01	1829	N	501	-0-	-1328	-0-	34	1	317	2	N	136	107	1	11	8	191
							150	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	327	1	2841	2	N	68	27	1	59	8	141
							75	9									
*03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	260	1	2708	2	N	86	28	1	48	8	151
							95	9									
*04	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	259	1	3292	2	N	65	29	1	28	8	159
							72	9									
*05	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	375	1	4565	2	N	160	29	1	64	8	226
							176	9									
*06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	325	1	3612	2	N	98	36	1	66	8	222
							108	9									
*07	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	148	1	1632	2	N	113	7	1	21	8	307
							124	9									
*08	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	136	1	1578	2	N	193	212	1	57	8	231
							212	9									
*09	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	134	1	1083	2	N	28	21	1	43	8	195
							31	9									
*10	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	189	1	2082	2	N	121	22	1	13	8	281
							133	9									
*11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	277	1	2777	2	N	86	231	1	34	8	102
							95	9									
*12	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	198	1	2093	2	N	92	37	1	52	8	105
							101	9									
*01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	356	1	3336	2	N	95	51	1	13	8	136
							105	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
*02	4004	X	3189	-0-	-815	-0-	327	1	2840	2	N	20	4	1	3	8	123
							22	9									
*03	4433	X	3917	-0-	-516	-0-	340	1	3541	2	N	33	5	1	2	8	149
							36	9									
*04	4290	X	4081	-0-	-209	-0-	295	1	3745	2	N	37	5	1	1	8	180
							41	9									
*05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	270	1	3282	2	N	27	175	1	3	8	29
							30	9									
*06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	271	1	3015	2	N	9	6	1	3	8	29
							10	9									
*07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	303	1	3344	2	N	36	1	1	1	8	63
							40	9									
*08	3596	X	3499	-0-	-97	-0-	277	1	3208	2	N	13	3	1	3	8	70
							14	9									
*09	3480	X	2354	-0-	-1126	-0-	259	1	2088	2	N	6	3	1	2	8	71
							7	9									
*10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	283	1	3121	2	N	8	3	1	1	8	75
							9	9									
*11	3090	X	2763	-0-	-327	-0-	250	1	2503	2	N	9	7	1	2	8	75
							10	9									
*12	3689	X	2911	-0-	-778	-0-	251	1	2650	2	N	9	6	1	2	8	76
							10	9									
01	3503	X	3247	-0-	-256	-0-	312	1	2923	2	N	11	8	1	1	8	78
							12	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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	147	30	1	1	8	128
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1	1	8	116
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					116
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

*02	1428	N	1198	-0-	-230	-0-	116	1	1008	2	N	67	67	1			141
							74	9									
*03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	125	1	1302	2	N	81	70	1	1	8	151
							89	9									
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	109	1	1379	2	N	68	71	1	1	8	147
							75	9									
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	129	1	1566	2	N	118	71	1	1	8	193
							130	9									
*06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	180	1	2008	2	N	97	90	1	3	8	197
							107	9									
*07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	195	1	2149	2	N	90	202	1	2	8	83
							99	9									
*08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	186	1	2148	2	N	72	53	1	2	8	100
							79	9									
*09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	164	1	1327	2	N	46	51	1	1	8	94
							51	9									
*10	2139	N	1745	-0-	-394	-0-	133	1	1463	2	N	135	53	1	1	8	175
							149	9									
*11	2130	N	1559	-0-	-571	-0-	132	1	1321	2	N	96	105	1	3	8	163
							106	9									
*12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	167	1	1765	2	N	122	91	1	2	8	192
							134	9									
*01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	158	1	1482	2	N	149	127	1	1	8	213
							164	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2296	X	1451	-0-	-845	-0-	141	1	1222	2	N	80	6	1			186
							88	9									
*03	2511	X	761	-0-	-1750	-0-	64	1	671	2	N	24	6	1			204
							26	9									
*04	2430	X	458	-0-	-1972	-0-	32	1	407	2	N	17	179	1			42
							19	9									
*05	2325	X	454	-0-	-1871	-0-	33	1	400	2	N	19	6	1			55
							21	9									
*06	2250	X	422	-0-	-1828	-0-	33	1	369	2	N	18	8	1			65
							20	9									
*07	2015	X	452	-0-	-1563	-0-	35	1	381	2	N	33	2	1			96
							36	9									
*08	0	W	7589	-0-	7589	7589	587	1	6787	2	N	195	190	1			101
							215	9									
*09	0	W	5089	-0-	5089	12678	551	1	4448	2	N	82	4	1			179
							90	9									
*10	0	W	3233	-0-	3233	15911	264	1	2912	2	N	52	184	1			47
							57	9									
*11	0	W	1945	-0-	1945	17856	176	1	1762	2	N	6	9	1			44
							7	9									
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	17856					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	17856					N	-0-					-0-

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

08	9788	X	3280	-0-	-6508	-0-	196	1	3060	3	Y	22	32	1			23
							24	9									
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	192	1	2967	3	Y	18					41
							20	9									
10	3348	X	3015	-0-	-333	-0-	2983	3	32	9	Y	29	32	1			38
11	3240	X	3169	-0-	-71	-0-	188	1	2963	3	Y	16					54
							18	9									
12	3286	X	3259	-0-	-27	-0-	198	1	3041	3	Y	18	31	1			41
							20	9									
*01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	205	1	3084	3	Y	23	32	1			32
							25	9									

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	32	1			23
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					41
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	32	1			38
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					54
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	31	1			41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	32	1			32

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

08	12115	X	4054	-0-	-8061	-0-	242	1	3788	3	Y	22	32	1			23
							24	9									
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	238	1	3676	3	Y	18					41
							20	9									
10	4278	X	3751	-0-	-527	-0-	3719	3	32	9	Y	29	32	1			38
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	249	1	3929	3	Y	16					54
							18	9									
12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	263	1	4036	3	Y	18	31	1			41
							20	9									
*01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	262	1	3949	3	Y	22	32	1			31
							24	9									

JEFFRESS, E. (10,400 SD) //CONT.// 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	77	1	1215	3	N	37					240
							41	9									
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	77	1	1192	3	N	18					258
							20	9									
10	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1180	3	3	9	N	3	191	1			70
11	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	75	1	1173	3	N	20					90
							22	9									
12	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	70	1	1089	3	N	10					100
							11	9									
*01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	73	1	1100	3	N	5					105
							6	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	59	1	4643	2	Y	66	65	0			1
							73	9									
09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	72	1	5439	2	Y	248	243	0			6
							273	9									
10	4309	X	2495	-0-	-1814	-0-	34	1	2151	2	Y	282	282	0			6
							310	9									
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	86	1	5289	2	Y	276	276	0			6
							304	9									
12	5983	X	4714	-0-	-1269	-0-	66	1	4359	2	Y	263	264	0			5
							289	9									
01	5983	X	4051	-0-	-1932	-0-	59	1	3862	2	Y	118	120	0			3
							130	9									

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	3100	N	3955	-0-	855	855	352	1	3523	2	N	73	1	1	4	8	208
							80	9									
09	3000	N	3761	-0-	761	1616	353	1	3375	2	N	30	193	1	1	8	44
							33	9									
10	5456	X	3840	-0-	-1616	-0-	362	1	3442	2	N	33	2	1	2	8	73
							36	9									
11	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	334	1	3349	2	N	26	2	1	6	8	91
							29	9									
12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	297	1	2943	2	N	5	1	1	4	8	91
							6	9									
*01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	288	1	3284	2	N	19	2	1	2	8	106
							21	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	2077	N	1937	-0-	-140	-0-	167	1	1668	2	N	93	5	1	13	8	213
							102	9									
09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	244	1	2336	2	N	94	195	1	5	8	107
							103	9									
10	3100	N	3168	-0-	68	68	299	1	2845	2	N	22	5	1	8	8	116
							24	9									
11	2460	N	2392	-0-	-68	-0-	215	1	2154	2	N	21	7	1	21	8	109
							23	9									
12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	257	1	2547	2	N	39	5	1	13	8	130
							43	9									
*01	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	202	1	2304	2	N	44	7	1	8	8	159
							48	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	62	1	621	2	N	63	2	1	15	8	173
							69	9									
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	64	1	611	2	N	59	193	1	6	8	33
							65	9									
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	59	1	564	2	N	24	2	1	9	8	46
							26	9									
11	660	N	630	-0-	-30	-0-	54	1	544	2	N	29	2	1	23	8	50
							32	9									
12	775	N	650	-0-	-125	-0-	58	1	574	2	N	16	2	1	14	8	50
							18	9									
01	651	N	581	-0-	-70	-0-	43	1	485	2	N	48	2	1	9	8	87
							53	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

*08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	285	1	2854	2	N	7					68
							8	9									
09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	280	1	2681	2	N	4					72
							4	9									
10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	287	1	2727	2	N	-0-					72
11	2850	X	2323	-0-	-527	-0-	211	1	2112	2	N	-0-					72
12	3286	X	855	-0-	-2431	-0-	78	1	777	2	N	-0-					72
01	3162	X	359	-0-	-2803	-0-	29	1	330	2	N	-0-					72

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

*08	527	X	171	-0-	-356	-0-	16	1	155	2	N	-0-					60
09	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					60
10	5208	X	692	-0-	-4516	-0-	66	1	626	2	N	-0-					60
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					60
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					60
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					60

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	54	1	536	2	N	16	1	1	2	8	36
							18	9									
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	56	1	536	2	N	7	1	8			42
							8	9									
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	44	1	414	2	N	24	1	1	1	8	64
							26	9									
11	420	N	367	-0-	-53	-0-	33	1	331	2	N	3	1	1	3	8	63
							3	9									
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	38	1	376	2	N	3	1	1	2	8	63
							3	9									
01	434	N	303	-0-	-131	-0-	24	1	277	2	N	2	1	1	1	8	63
							2	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	564	1	5639	2	N	6	4	1	3	8	113
							7	9									
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	473	1	4523	2	N	6	2	1	1	8	116
							7	9									
10	5146	X	3551	-0-	-1595	-0-	337	1	3207	2	N	6	4	1	2	8	116
							7	9									
11	4980	X	2144	-0-	-2836	-0-	194	1	1940	2	N	9	7	1	5	8	113
							10	9									
12	5146	X	1663	-0-	-3483	-0-	152	1	1502	2	N	8	4	1	3	8	114
							9	9									
01	5146	X	1116	-0-	-4030	-0-	89	1	1018	2	N	8	7	1	2	8	113
							9	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					145
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					145
10	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					145
11	240	N	17	-0-	-223	-0-	17	2			N	-0-					145
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	197	2	2	5	N	2					147
							2	9									
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	124	2	1	5	N	2					149
							2	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

*08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	13	3	1	12	8	153
09	90	X	58	-0-	-32	-0-	4	1	42	2	N	11	1	1	5	8	158
							12	9									
10	220	X	220	-0-	-0-	-0-	20	1	187	2	N	12	3	1	7	8	160
							13	9									
11	117	X	117	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	17	4	1	19	8	154
							19	9									
12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	32	1	316	2	N	15	3	1	12	8	154
							17	9									
*01	337	X	337	-0-	-0-	-0-	26	1	299	2	N	11	4	1	7	8	154
							12	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			4
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					5
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	1	1			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			4

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	85 3	1 9	848	2	N	3	3	1			17
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	111 3	1 9	1058	2	N	3	1	1			19
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	147 2	1 9	1394	2	N	2	3	1			18
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	143 3	1 9	1429	2	N	3	4	1			17
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	133 4	1 9	1322	2	N	4	3	1			18
*01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	109 3	1 9	1242	2	N	3	4	1			17

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

*08	3100	N	3593	-0-	493	493	326 2	1 9	3265	2	N	2	1	1	1	8	83
09	3000	N	3412	-0-	412	905	323 2	1 9	3087	2	N	2	1	1			84
10	4198	X	3293	-0-	-905	-0-	313 2	1 9	2978	2	N	2	1	1	1	8	84
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	293 3	1 9	2931	2	N	3	2	1	2	8	83
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	300 3	1 9	2972	2	N	3	1	1	1	8	84
*01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	253 2	1 9	2890	2	N	2	2	1	1	8	83

JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11101 - 11252

*08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	492 70	1 9	4926	2	Y	64	2	1	1	8	227
09	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	536 144	1 9	5120	2	Y	131	1	1			357
10	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	476 18	1 9	4524	2	Y	16	137	1	1	8	235
11	5010	X	4840	-0-	-170	-0-	433 68	1 9	4339	2	Y	62	132	1	1	8	164
12	5983	X	3955	-0-	-2028	-0-	353 105	1 9	3497	2	Y	95	138	1	1	8	120
01	5983	X	4268	-0-	-1715	-0-	339 58	1 9	3871	2	Y	53	3	1	1	8	169

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	589	X	428	-0-	-161	-0-	36 30	1 9	362	2	Y	27	1	1			97
09	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	110 62	1 9	1051	2	Y	56					153
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	96 8	1 9	913	2	Y	7	59	1			101
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	87 29	1 9	868	2	Y	26	56	1	1	8	70
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	155 44	1 9	1539	2	Y	40	59	1			51
*01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	125 24	1 9	1431	2	Y	22	1	1			72

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	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-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16027	X	13175	-0-	-2852	-0-	13175 433	2 9			Y	-0-					-0-
09	15510	X	12171	-0-	-3339	-0-	11912 406	2 9	259	9	Y	235	147	1			88
10	12741	X	12426	-0-	-315	-0-	12096	2	330	9	Y	300	276	1			112
11	12330	X	11398	-0-	-932	-0-	10992	2	406	9	Y	369	379	1			102
12	12741	X	11202	-0-	-1539	-0-	10685	2	84	5	Y	394	382	1			114
01	12741	X	10599	-0-	-2142	-0-	10073 406	2 9	120	5	Y	369	383	1			100

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	84	-0-	-102	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	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	3100	N	16210	-0-	13110	17856	1079	1	14850	3	Y	255	284	1			42
							281	9									
09	3000	N	1115	-0-	-1885	15971	83	1	1008	3	Y	22	34	1			30
							24	9									
10	18151	X	2180	-0-	-15971	-0-	158	1	1924	3	Y	89	62	1			57
							98	9									
11	210	X	19	-0-	-191	-0-	1	1	10	3	Y	7	59	1			5
							8	9									
12	217	X	15	-0-	-202	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	5	1			-0-
*01	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	112	1	1140	3	Y	-0-					-0-

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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

*02	14B2 EXT	395	-0-	395	395	41	1	354	2	N	-0-					-0-
*03	T. A.	149	-0-	149	544	13	1	136	2	N	-0-					-0-
*04	666	X	122	-0-	-544	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-
*05	94	X	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
*06	540	X	60	-0-	-480	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
07	558	X	82	-0-	-476	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
*08	186	X	156	-0-	-30	-0-	12	1	144	2	N	-0-					-0-
09	120	X	54	-0-	-66	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
10	93	X	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
*11	150	X	14	-0-	-136	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*12	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

*02	420	N	174	-0-	-246	-0-	18	1	156	2	N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	-0-					-0-
*05	248	N	167	-0-	-81	-0-	13	1	154	2	N	-0-					-0-
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	N	-0-					-0-
*08	186	N	110	-0-	-76	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
09	180	N	16	-0-	-164	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	16	1	182	2	N	-0-					-0-
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	311	2	N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	N	-0-					-0-
*01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	34	1	317	2	N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	504	N	225	-0-	-279	-0-	23	1	202	2	N	-0-					20
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	N	-0-					20
*04	270	N	215	-0-	-55	-0-	16	1	199	2	N	-0-					20
*05	310	N	194	-0-	-116	-0-	15	1	179	2	N	-0-					20
*06	240	N	158	-0-	-82	-0-	13	1	144	2	N	1	1	8			20
							1	9									
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	20	1	225	2	N	1	1	8			20
							1	9									
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	N	1	1	8			20
							1	9									
09	180	N	8	-0-	-172	-0-	1	1	7	2	N	-0-					20
10	217	N	4	-0-	-213	-0-	3	2	1	9	N	1					21
*11	210	N	8	-0-	-202	-0-	1	1	7	2	N	-0-	1	8			20
*12	8	N	5	-0-	-3	-0-	4	2	1	9	N	1	1	8			20
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					20

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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	588	N	401	-0-	-187	-0-	40	1	351	2	Y	9	1	1			36
							10	9									
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	457	2	Y	26	1	1	2	8	59
							29	9									
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	514	2	Y	18	57	1	1	8	19
							20	9									
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	43	1	528	2	Y	3	1	1	2	8	19
							3	9									
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	46	1	515	2	Y	4	1	1	3	8	19
							4	9									
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	49	1	540	2	Y	3	2	8			20
							3	9									
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	508	2	Y	2	1	1	2	8	19
							2	9									
09	480	N	413	-0-	-67	-0-	45	1	366	2	Y	2	1	1	1	8	19
							2	9									
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	49	1	545	2	Y	87	1	1	1	8	104
							96	9									
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	481	2	Y	7	87	1	3	8	21
							8	9									
*12	DLQ G-10		604	-0-	604	604	52	1	549	2	Y	3	1	1	2	8	21
							3	9									
01	DLQ G-10		615	-0-	615	1219	58	1	543	2	Y	13	2	1	1	8	31
							14	9									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	2576	X	1938	-0-	-638	-0-	199	1	1733	2	N	5	6	1			52
							6	9									
*03	2852	X	2334	-0-	-518	-0-	204	1	2122	2	N	7	6	1			53
							8	9									
*04	2760	X	2591	-0-	-169	-0-	189	1	2395	2	N	6	6	1			53
							7	9									
*05	2759	X	2679	-0-	-80	-0-	198	1	2414	2	N	61	94	1			20
							67	9									
*06	2640	X	2306	-0-	-334	-0-	189	1	2108	2	N	8	8	1	1	8	19
							9	9									
*07	2914	X	2699	-0-	-215	-0-	224	1	2469	2	N	5	2	1			22
							6	9									
*08	2945	X	2641	-0-	-304	-0-	210	1	2425	2	N	5	5	1			22
							6	9									
*09	2850	X	1809	-0-	-1041	-0-	199	1	1607	2	N	3	5	1			20
							3	9									
*10	2945	X	2454	-0-	-491	-0-	203	1	2240	2	N	10	5	1			25
							11	9									
*11	2340	X	1470	-0-	-870	-0-	133	1	1329	2	N	7	9	1	1	8	22
							8	9									
*12	2697	X	1914	-0-	-783	-0-	165	1	1740	2	N	8	8	1			22
							9	9									
01	2635	X	1390	-0-	-1245	-0-	133	1	1242	2	N	14	12	1			24
							15	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

*02	112	N	3	-0-	-109	-0-	1	2	2	9	N	2	2	1			1
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2	2	1			1
*04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	2	2	1			1
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2	2	1			1
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			1
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2	1	1			2
*08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	2	2	1			2
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	N	4	2	1			3
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3	3	1	1	8	2
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3	3	1			2
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	4	4	1			2

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	189	1	1643	2	N	19	4	1			60
							21	9									
*03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	153	1	1590	2	N	67	106	1	1	8	20
							74	9									
*04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	118	1	1500	2	N	5	4	1	1	8	20
							6	9									
*05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	142	1	1723	2	N	5	4	1	1	8	20
							6	9									
*06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	186	1	2070	2	N	6	5	1	2	8	19
							7	9									
*07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	182	1	2012	2	N	5	1	1	1	8	22
							6	9									
*08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	135	1	1562	2	N	3	3	1	1	8	21
							3	9									
*09	1560	N	1166	-0-	-394	-0-	128	1	1034	2	N	4	3	1	1	8	21
							4	9									
*10	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	130	1	1432	2	N	7	3	1	1	8	24
							8	9									
*11	1500	N	1333	-0-	-167	-0-	121	1	1206	2	N	5	6	1	2	8	21
							6	9									
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	111	1	1175	2	N	7	5	1	1	8	22
							8	9									
01	1581	N	1152	-0-	-429	-0-	110	1	1032	2	N	9	7	1	1	8	23
							10	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
*02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	161	1	1398	2	N	17	6	1			32
							19	9									
*03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	141	1	1473	2	N	8	7	1			33
							9	9									
*04	1290	N	820	-0-	-470	-0-	59	1	753	2	N	7	7	1			33
							8	9									
*05	2232	N	1619	-0-	-613	-0-	115	1	1402	2	N	93	106	1			20
							102	9									
*06	1830	N	1600	-0-	-230	-0-	131	1	1461	2	N	7	9	1			18
							8	9									
*07	930	N	926	-0-	-4	-0-	76	1	843	2	N	6	2	1			22
							7	9									
*08	1798	N	1569	-0-	-229	-0-	124	1	1439	2	N	5	5	1			22
							6	9									
*09	1800	N	766	-0-	-1034	-0-	84	1	679	2	N	3	5	1			20
							3	9									
*10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	134	1	1481	2	N	10	5	1			25
							11	9									
*11	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	110	1	1104	2	N	7	10	1			22
							8	9									
*12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	115	1	1212	2	N	9	9	1			22
							10	9									
01	1612	N	1168	-0-	-444	-0-	111	1	1042	2	N	14	12	1			24
							15	9									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	672	N	517	-0-	-155	-0-	53	1	461	2	N	3	3	1			51
							3	9									
*03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	53	1	556	2	N	5	3	1	1	8	52
							6	9									
*04	660	N	650	-0-	-10	-0-	47	1	600	2	N	3	3	1			52
							3	9									
*05	713	N	695	-0-	-18	-0-	48	1	583	2	N	58	89	1	1	8	20
							64	9									
*06	690	N	627	-0-	-63	-0-	51	1	572	2	N	4	4	1	1	8	19
							4	9									
*07	744	N	666	-0-	-78	-0-	55	1	607	2	N	4	1	1	1	8	21
							4	9									
*08	775	N	595	-0-	-180	-0-	47	1	545	2	N	3	2	1	1	8	21
							3	9									
*09	690	N	448	-0-	-242	-0-	49	1	398	2	N	1	2	1			20
							1	9									
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	51	1	565	2	N	5	2	1			23
							6	9									
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	50	1	498	2	N	4	5	1	1	8	21
							4	9									
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	52	1	544	2	N	5	4	1	1	8	21
							6	9									
*01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	59	1	556	2	N	7	6	1			22
							8	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	753	-0-	-2006	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1044	2	296	9	N	269	192	1			77

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	16	-0-	-3084	-0-	3	2	13	9	N	12	171	1			75
09	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8421	2	4	9	N	4					79
10	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					79
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					79
12	3100	X	2881	-0-	-219	-0-	2881	2			N	-0-					79
*01	3100	X	2671	-0-	-429	-0-	2671	2			N	-0-					79

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	29	1	2330	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	25	1	1893	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	30	1	1903	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
11	1410	N	409	-0-	-1001	-0-	6	1	377	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	23	1	1516	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
*01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	24	1	1588	2	Y	25	24	0			1
							28	9									

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	35	-0-	-430	-0-	2	2	33	9	N	30					124
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2441	2	26	9	N	24	12	1			136
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	403	2	65	9	N	59					195
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1329	2	32	9	N	29	47	1			177
12	2356	N	1125	-0-	-1231	-0-	1086	2	39	9	N	35					212
*01	1395	N	1106	-0-	-289	-0-	1061	2	45	9	N	41	234	1			19

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-

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*01	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	8 69	1 9	632	2	Y	63	63	0			1
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	1054	N	30	-0-	-1024	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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

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-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	131	1	1140	2	N	17	6	1			37
							19	9									
*03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	149	1	1552	2	N	22	6	1			53
							24	9									
*04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	137	1	1743	2	N	58	6	1			105
							64	9									
*05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	138	1	1674	2	N	14	100	1			19
							15	9									
*06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	142	1	1582	2	N	72	8	1			83
							79	9									
*07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	148	1	1630	2	N	30	2	1			111
							33	9									
*08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	149	1	1729	2	N	23	5	1			129
							25	9									
*09	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	126	1	1018	2	N	16	5	1			140
							18	9									
*10	1271	N	769	-0-	-502	-0-	62	1	688	2	N	17	5	1			152
							19	9									
*11	1230	N	633	-0-	-597	-0-	57	1	569	2	N	6	9	1			149
							7	9									
*12	1209	N	396	-0-	-813	-0-	29	1	305	2	N	56	175	1			30
							62	9									
01	775	N	201	-0-	-574	-0-	17	1	161	2	N	21	11	1			40
							23	9									

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

08	2542	X	48	-0-	-2494	-0-	4	2	44	9	N	40					230
09	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1936	2	15	9	N	14	44	1			200
10	868	X	190	-0-	-678	-0-	190	2			N	-0-					200
11	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2497	2	30	9	N	27	1	1			226
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2457	2	42	9	N	38	195	1			69
*01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2360	2	63	9	N	57					126

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2464	X	1649	-0-	-815	-0-	169	1	1472	2	N	7	7	1			68
							8	9									
*03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	205	1	2141	2	N	9	7	1	1	8	69
							10	9									
*04	3000	N	5404	-0-	2404	2404	391	1	4967	2	N	42	7	1	1	8	103
							46	9									
*05	3100	N	4121	-0-	1021	3425	309	1	3761	2	N	46	105	1	1	8	43
							51	9									
*06	3000	N	2830	-0-	-170	3255	229	1	2546	2	N	50	9	1	2	8	82
							55	9									
*07	5551	X	2296	-0-	-3255	-0-	185	1	2038	2	N	66	2	1	2	8	144
							73	9									
*08	2883	X	2389	-0-	-494	-0-	187	1	2169	2	N	30	5	1	2	8	167
							33	9									
*09	2790	X	1758	-0-	-1032	-0-	192	1	1546	2	N	18	5	1	1	8	179
							20	9									
*10	2883	X	2227	-0-	-656	-0-	183	1	2021	2	N	21	5	1	1	8	194
							23	9									
*11	2460	X	2418	-0-	-42	-0-	219	1	2189	2	N	9	10	1	3	8	190
							10	9									
*12	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	217	1	2293	2	N	62	199	1	2	8	51
							68	9									
*01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	232	1	2174	2	N	60	12	1	1	8	98
							66	9									

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

08	2821	X	25	-0-	-2796	-0-	3	2	22	9	N	20					57
09	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1868	2	22	9	N	20	2	1			75
10	496	X	370	-0-	-126	-0-	313	2	57	9	N	52					127
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1389	2	39	9	N	35	47	1			115
12	1953	N	984	-0-	-969	-0-	952	2	32	9	N	29					144
*01	1085	N	785	-0-	-300	-0-	743	2	42	9	N	38	48	1			134

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

08	5332	X	4246	-0-	-1086	-0-	51	1	4077	2	Y	107	107	0			2
							118	9									
09	4920	X	3705	-0-	-1215	-0-	48	1	3657	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	4371	X	3534	-0-	-837	-0-	55	1	3479	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3586	-0-	-554	-0-	57	1	3529	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	3413	-0-	-834	-0-	51	1	3362	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	2840	-0-	-1407	-0-	42	1	2798	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1344	N	1134	-0-	-210	-0-	117	1	1014	2	N	3	3	1			38
							3	9									
*03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	118	1	1233	2	N	6	4	1	1	8	39
							7	9									
*04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	108	1	1367	2	N	4	4	1	1	8	38
							4	9									
*05	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	99	1	1208	2	N	79	97	1	1	8	19
							87	9									
*06	1530	N	1022	-0-	-508	-0-	84	1	932	2	N	5	5	1	1	8	18
							6	9									
*07	1674	N	1205	-0-	-469	-0-	100	1	1101	2	N	4	1	1	1	8	20
							4	9									
*08	1519	N	1278	-0-	-241	-0-	101	1	1173	2	N	4	3	1	1	8	20
							4	9									
*09	1140	N	956	-0-	-184	-0-	105	1	849	2	N	2	3	1			19
							2	9									
*10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	106	1	1173	2	N	7	3	1	1	8	22
							8	9									
*11	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	99	1	995	2	N	5	5	1	2	8	20
							6	9									
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	103	1	1089	2	N	6	5	1	1	8	20
							7	9									
01	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	116	1	1089	2	N	9	7	1	1	8	21
							10	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-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO-FLORES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157863 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 14147 PERF. 8518 - 8536

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 L) //CONT.// 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 13830 - 14204

	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
*02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	175 6	1 9	1518	2	N	5	4	1	1	8	58
*03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	161 7	1 9	1678	2	N	6	4	1	2	8	58
*04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	151 7	1 9	1914	2	N	6	4	1	2	8	58
*05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	174 8	1 9	2123	2	N	7	4	1	2	8	59
*06	1890	N	1698	-0-	-192	-0-	139 9	1 9	1550	2	N	8	5	1	4	8	58
*07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	166 7	1 9	1831	2	N	6	1	1	3	8	60
*08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	186 7	1 9	2152	2	N	6	3	1	3	8	60
*09	1890	N	1189	-0-	-701	-0-	131 3	1 9	1055	2	N	3	3	1	1	8	59
*10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	172 9	1 9	1893	2	N	8	3	1	2	8	62
*11	1890	N	1652	-0-	-238	-0-	146 48	1 9	1458	2	N	44	6	1	4	8	96
*12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	131 88	1 9	1383	2	N	80	5	1	3	8	168
01	1953	N	1550	-0-	-403	-0-	148 12	1 9	1390	2	N	11	7	1	2	8	170

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 13828 - 14292

	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
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26 20	1 9	226	2	N	18	18	1			7
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32 26	1 9	329	2	N	24	19	1	2	8	10
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21 20	1 9	268	2	N	18	19	1	1	8	8
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	39 25	1 9	472	2	N	23	19	1	2	8	10
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	43 25	1 9	480	2	N	23	24	1	3	8	6
*07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	50 19	1 9	556	2	N	17	5	1	2	8	16
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	49 17	1 9	566	2	N	15	14	1	2	8	15
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	49 12	1 9	395	2	N	11	14	1	1	8	11
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	49 31	1 9	543	2	N	28	14	1	1	8	24
*11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	49 25	1 9	495	2	N	23	28	1	4	8	15
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	46 31	1 9	488	2	N	28	24	1	2	8	17
*01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	52 44	1 9	489	2	N	40	34	1	1	8	22

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	4844	X	3529	-0-	-1315	-0-	363	1	3151	2	Y	14	7	1			38
							15	9									
*03	5363	X	4254	-0-	-1109	-0-	369	1	3849	2	Y	33	7	1	2	8	62
							36	9									
*04	5130	X	4844	-0-	-286	-0-	352	1	4466	2	Y	24	64	1	1	8	21
							26	9									
*05	5053	X	4879	-0-	-174	-0-	370	1	4498	2	Y	10	7	1	2	8	22
							11	9									
*06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	385	1	4289	2	Y	10	9	1	3	8	20
							11	9									
*07	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	432	1	4764	2	Y	8	2	1	2	8	24
							9	9									
*08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	410	1	4743	2	Y	7	5	1	2	8	24
							8	9									
*09	4410	X	3706	-0-	-704	-0-	408	1	3292	2	Y	5	5	1	1	8	23
							6	9									
*10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	417	1	4599	2	Y	95	6	1	1	8	111
							105	9									
*11	4410	X	4340	-0-	-70	-0-	393	1	3930	2	Y	15	97	1	3	8	26
							17	9									
*12	DLQ	G-10	4782	-0-	4782	4782	413	1	4357	2	Y	11	9	1	2	8	26
							12	9									
01	DLQ	G-10	4996	-0-	4996	9778	479	1	4488	2	Y	26	13	1	1	8	38
							29	9									

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	445	1	3867	2	N	40	27	1			55
							44	9									
*03	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	854	1	8907	2	N	63	29	1	1	8	88
							69	9									
*04	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	872	1	11060	2	N	86	29	1			145
							95	9									
*05	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	971	1	11816	2	N	59	134	1	1	8	69
							65	9									
*06	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	874	1	9728	2	N	72	37	1	1	8	103
							79	9									
*07	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	908	1	10007	2	N	54	7	1	1	8	149
							59	9									
*08	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	987	1	11417	2	N	26	22	1	1	8	152
							29	9									
*09	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	855	1	6899	2	N	19	21	1			150
							21	9									
*10	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	432	1	4759	2	N	40	22	1			168
							44	9									
*11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	32	43	1	1	8	156
*12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	41	37	1	1	8	159
01	930	X	67	-0-	-863	-0-	1	2	66	9	N	60	52	1			167

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

*02	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	1369	1	11896	2	N	100					120
							110	9									
*03	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	1366	1	14235	2	N	88	188	1			20
							97	9									
*04	17399	X	17399	-0-	-0-	-0-	1268	1	16085	2	N	42					62
							46	9									
*05	17499	X	17499	-0-	-0-	-0-	1318	1	16038	2	N	130					192
							143	9									
*06	16462	X	16462	-0-	-0-	-0-	1350	1	15031	2	N	74	183	1			83
							81	9									
07	17600	X	17600	-0-	-0-	-0-	1461	1	16104	2	N	32					115
							35	9									
*08	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	1366	1	15800	2	N	71					186
							78	9									
*09	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	1329	1	10730	2	N	3	169	1			20
							3	9									
*10	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	1381	1	15226	2	N	152					172
							167	9									
*11	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	1286	1	12873	2	N	20					192
							22	9									
*12	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	1292	1	13638	2	N	24	192	1			24
							26	9									
*01	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	1473	1	13801	2	N	100					124
							110	9									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	7	7	1			3
							8	9									
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	386	2	N	11	8	1	2	8	4
							12	9									
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	N	9	8	1	1	8	4
							10	9									
*05	372	N	371	-0-	-1	-0-	27	1	332	2	N	11	8	1	2	8	5
							12	9									
*06	480	N	191	-0-	-289	-0-	15	1	164	2	N	11	10	1	3	8	3
							12	9									
*07	434	N	392	-0-	-42	-0-	32	1	351	2	N	8	2	1	2	8	7
							9	9									
*08	403	N	353	-0-	-50	-0-	27	1	317	2	N	8	6	1	2	8	7
							9	9									
*09	210	N	163	-0-	-47	-0-	17	1	140	2	N	5	6	1	1	8	5
							6	9									
*10	341	N	306	-0-	-35	-0-	24	1	268	2	N	13	6	1	1	8	11
							14	9									
*11	300	N	171	-0-	-129	-0-	14	1	145	2	N	11	12	1	3	8	7
							12	9									
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	46	1	489	2	N	12	10	1	2	8	7
							13	9									
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	48	1	447	2	N	18	14	1	1	8	10
							20	9									

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	45	1	388	2	N	2	2	1			34
							2	9									
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	337	2	N	3	2	1			35
							3	9									
*04	390	N	147	-0-	-243	-0-	11	1	135	2	N	1	2	1			34
							1	9									
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	56	1	682	2	N	3	2	1			35
							3	9									
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	45	1	495	2	N	2	3	1			34
							2	9									
*07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	52	1	571	2	N	2	1	1			35
							2	9									
*08	527	N	267	-0-	-260	-0-	21	1	244	2	N	2	2	1			35
							2	9									
*09	510	N	221	-0-	-289	-0-	24	1	195	2	N	2	2	1			35
							2	9									
*10	527	N	447	-0-	-80	-0-	37	1	407	2	N	3	2	1			36
							3	9									
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	302	2	N	2	3	1			35
							2	9									
*12	217	N	105	-0-	-112	-0-	9	1	93	2	N	3	3	1			35
							3	9									
01	434	N	30	-0-	-404	-0-	2	1	22	2	N	5	4	1			36
							6	9									

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	55	56	1			60
							61	9									
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	69	59	1	1	8	69
							76	9									
*04	240	N	212	-0-	-28	-0-	11	1	142	2	N	54	59	1	1	8	63
							59	9									
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	N	66	59	1	1	8	69
							73	9									
*06	240	N	157	-0-	-83	-0-	7	1	80	2	N	64	75	1	2	8	56
							70	9									
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2	N	45	15	1	1	8	85
							50	9									
*08	248	N	202	-0-	-46	-0-	12	1	143	2	N	43	44	1	1	8	83
							47	9									
*09	150	N	117	-0-	-33	-0-	9	1	73	2	N	32	43	1			72
							35	9									
*10	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	80	2	N	85	45	1	1	8	111
							94	9									
*11	180	N	165	-0-	-15	-0-	9	1	87	2	N	63	87	1	2	8	85
							69	9									
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	83	76	1	1	8	91
							91	9									
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	123	106	1	1	8	107
							135	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
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	48	1	415	2	N	-0-					42
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	43	1	452	2	N	-0-					42
*04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	41	1	518	2	N	-0-					42
*05	651	N	627	-0-	-24	-0-	44	1	541	2	N	38					80
							42	9									
*06	570	N	548	-0-	-22	-0-	45	1	503	2	N	-0-					80
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	48	1	530	2	N	-0-					80
*08	682	N	581	-0-	-101	-0-	46	1	535	2	N	-0-					80
*09	600	N	418	-0-	-182	-0-	46	1	372	2	N	-0-					80
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	48	1	531	2	N	-0-					80
*11	510	N	503	-0-	-7	-0-	46	1	457	2	N	-0-					80
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	46	1	485	2	N	-0-					80
01	589	N	480	-0-	-109	-0-	46	1	434	2	N	-0-					80

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
*04	14B2 EXT		472	-0-	472	472	34	1	437	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	14B2 EXT		115	-0-	115	587	9	1	105	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	587					N	1	2	1			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	587					N	1					1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	587					N	1	1	1			1
09	587	X	-0-	-0-	-587	-0-					N	1	1	1			1
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			2
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			1
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	44	1	466	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	333	2	N	4	3	1			2
							4	9									

DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	1	1	8	3
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	N	4	4	1	1	8	2
							4	9									
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	2	7	9	N	6	4	1	1	8	3
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1	2	8	2
*07	217	N	173	-0-	-44	-0-	14	1	155	2	N	4	1	1	1	8	4
							4	9									
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	N	4	3	1	1	8	4
							4	9									
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	2	3	1			3
							2	9									
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	N	7	3	1	1	8	6
							8	9									
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	34	1	344	2	N	7	7	1	2	8	4
							8	9									
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	49	1	515	2	N	7	6	1	1	8	4
							8	9									
*01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	61	1	574	2	N	11	8	1	1	8	6
							12	9									

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

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

*02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	N	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	N	-0-					-0-
*06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	56	1	625	2	N	-0-					-0-
07	496	N	180	-0-	-316	-0-	15	1	165	2	N	-0-					-0-
*08	155	N	18	-0-	-137	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	750	N	217	-0-	-533	-0-	24	1	193	2	N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	N	-0-					-0-
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	265	2	N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	N	-0-					-0-
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	22	1	206	2	N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	3836	X	1844	-0-	-1992	-0-	189	1	1645	2	N	9	6	1	2	8	102
							10	9									
*03	3844	X	2068	-0-	-1776	-0-	174	1	1810	2	N	76	94	1	10	8	74
							84	9									
*04	3720	X	2608	-0-	-1112	-0-	189	1	2405	2	N	13	6	1	7	8	74
							14	9									
*05	3503	X	2715	-0-	-788	-0-	200	1	2439	2	N	69	93	1	10	8	40
							76	9									
*06	2910	X	1718	-0-	-1192	-0-	140	1	1555	2	N	21	7	1	17	8	37
							23	9									
*07	2945	X	1821	-0-	-1124	-0-	150	1	1650	2	N	19	1	1	12	8	43
							21	9									
*08	3007	X	1830	-0-	-1177	-0-	144	1	1671	2	N	14	4	1	12	8	41
							15	9									
*09	2910	X	1271	-0-	-1639	-0-	139	1	1122	2	N	9	4	1	5	8	41
							10	9									
*10	3007	X	1769	-0-	-1238	-0-	145	1	1603	2	N	19	4	1	7	8	49
							21	9									
*11	1620	X	1461	-0-	-159	-0-	131	1	1309	2	N	19	9	1	19	8	40
							21	9									
*12	1829	X	1664	-0-	-165	-0-	142	1	1500	2	N	20	8	1	12	8	40
							22	9									
*01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	206	1	1929	2	N	21	11	1	7	8	43
							23	9									

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

*02	2156	X	2004	-0-	-152	-0-	207	1	1797	2	N	-0-					-0-
*03	2387	X	2308	-0-	-79	-0-	202	1	2106	2	N	-0-					-0-
*04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	198	1	2512	2	N	-0-					-0-
*05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	211	1	2571	2	N	-0-					-0-
*06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	217	1	2410	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	356	-0-	-2031	-0-	30	1	326	2	N	-0-					-0-
*08	2387	N	1068	-0-	-1319	-0-	85	1	983	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	1033	-0-	-1277	-0-	114	1	919	2	N	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	103	1	1132	2	N	-0-					-0-
*11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	151	1	1507	2	N	-0-					-0-
*12	1054	N	889	-0-	-165	-0-	77	1	812	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	114	1	1064	2	N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	840	N	557	-0-	-283	-0-	57	1	496	2	N	4	4	1			50
							4	9									
*03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	77	1	806	2	N	6	4	1	1	8	51
							7	9									
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	68	1	866	2	N	4	4	1	1	8	50
							4	9									
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	74	1	897	2	N	6	4	1	1	8	51
							7	9									
*06	1020	N	942	-0-	-78	-0-	77	1	858	2	N	6	5	1	2	8	50
							7	9									
*07	1054	N	995	-0-	-59	-0-	82	1	909	2	N	4	1	1	1	8	52
							4	9									
*08	1085	N	985	-0-	-100	-0-	78	1	903	2	N	4	3	1	1	8	52
							4	9									
*09	1050	N	697	-0-	-353	-0-	77	1	618	2	N	2	3	1			51
							2	9									
*10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	79	1	867	2	N	7	3	1	1	8	54
							8	9									
*11	870	N	826	-0-	-44	-0-	74	1	746	2	N	5	5	1	2	8	52
							6	9									
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	77	1	810	2	N	6	5	1	1	8	52
							7	9									
01	961	N	817	-0-	-144	-0-	78	1	729	2	N	9	7	1	1	8	53
							10	9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
*02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					10
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					10
*04	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	N	-0-					10
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					10
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					10
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	56	1	619	2	N	-0-					10
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					10
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					10
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	N	-0-					10

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1316	N	1027	-0-	-289	-0-	104	1	906	2	N	15	15	1			28
							17	9									
*03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	105	1	1097	2	N	19	16	1	1	8	30
							21	9									
*04	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	90	1	1145	2	N	15	16	1	1	8	28
							17	9									
*05	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	95	1	1151	2	N	19	16	1	1	8	30
							21	9									
*06	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	101	1	1121	2	N	19	21	1	2	8	26
							21	9									
*07	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	107	1	1177	2	N	14	4	1	1	8	35
							15	9									
*08	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	98	1	1130	2	N	57	12	1	1	8	79
							63	9									
*09	1380	N	921	-0-	-459	-0-	100	1	811	2	N	9	12	1			76
							10	9									
*10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	101	1	1110	2	N	24	12	1	1	8	87
							26	9									
*11	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	95	1	956	2	N	18	24	1	2	8	79
							20	9									
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	83	1	880	2	N	24	21	1	1	8	81
							26	9									
01	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	102	1	958	2	N	35	29	1	1	8	86
							39	9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	2	N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	2	N	-0-					-0-
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	2	N	-0-					-0-
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	43	1	428	2	N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	28	1	298	2	N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	32	X	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	7	-0-	7	7	1	1	6	2	N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
*02	2632	X	1782	-0-	-850	-0-	183	1	1586	2	N	12					70
							13	9									
*03	2914	X	2157	-0-	-757	-0-	188	1	1956	2	N	12					82
							13	9									
*04	2820	X	2511	-0-	-309	-0-	183	1	2328	2	N	-0-					82
*05	2759	X	2537	-0-	-222	-0-	193	1	2344	2	N	-0-					82
*06	2460	X	2326	-0-	-134	-0-	192	1	2134	2	N	-0-					82
07	2821	X	2656	-0-	-165	-0-	216	1	2385	2	N	50					132
							55	9									
*08	2821	X	2565	-0-	-256	-0-	204	1	2359	2	N	2					134
							2	9									
09	2730	X	1788	-0-	-942	-0-	197	1	1591	2	N	-0-					134
*10	2821	X	2440	-0-	-381	-0-	203	1	2237	2	N	-0-					134
*11	2250	X	2114	-0-	-136	-0-	192	1	1922	2	N	-0-					134
*12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	194	1	2052	2	N	100					234
							110	9									
01	2449	N	2305	-0-	-144	-0-	222	1	2083	2	N	-0-					234

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	250	1	2174	2	N	11	4	1	10	8	155
							12	9									
*03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	253	1	2637	2	N	14	4	1	8	8	157
							15	9									
*04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	239	1	3035	2	N	10	4	1	5	8	158
							11	9									
*05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	253	1	3074	2	N	22	132	1	11	8	37
							24	9									
*06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	263	1	2922	2	N	14	5	1	11	8	35
							15	9									
*07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	246	1	2711	2	N	13	1	1	4	8	43
							14	9									
*08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	219	1	2531	2	N	11	3	1	10	8	41
							12	9									
*09	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	232	1	1869	2	N	4	3	1	7	8	35
							4	9									
*10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	240	1	2645	2	N	8	3	1	2	8	38
							9	9									
*11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	227	1	2270	2	N	8	5	1	6	8	35
							9	9									
*12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	273	1	2877	2	N	34	5	1	9	8	55
							37	9									
*01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	309	1	2892	2	N	14	7	1	2	8	60
							15	9									

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
*10	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2548	X	1611	-0-	-937	-0-	143	1	1241	2	N	206	24	1	27	8	368
							227	9									
*03	2821	X	1232	-0-	-1589	-0-	90	1	935	2	N	188	215	1	22	8	319
							207	9									
*04	2730	X	1404	-0-	-1326	-0-	85	1	1084	2	N	214	216	1	13	8	304
							235	9									
*05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	111	1	1355	2	N	326	216	1	29	8	385
							359	9									
*06	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	154	1	1710	2	N	206	223	1	30	8	338
							227	9									
*07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	182	1	2009	2	N	220	195	1	10	8	353
							242	9									
*08	1085	N	609	-0-	-476	-0-	37	1	427	2	N	132	19	1	26	8	440
							145	9									
*09	1260	N	461	-0-	-799	-0-	35	1	282	2	N	131	397	1	20	8	154
							144	9									
*10	2139	N	728	-0-	-1411	-0-	38	1	422	2	N	244	211	1	6	8	181
							268	9									
*11	540	N	431	-0-	-109	-0-	28	1	285	2	N	107	38	1	15	8	235
							118	9									
*12	496	N	485	-0-	-11	-0-	35	1	372	2	N	71	33	1	24	8	249
							78	9									
01	713	N	544	-0-	-169	-0-	44	1	408	2	N	84	46	1	6	8	281
							92	9									

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
*02	6132	X	4275	-0-	-1857	-0-	432	1	3755	2	N	80	12	1	9	8	288
							88	9									
*03	6789	X	4968	-0-	-1821	-0-	429	1	4471	2	N	62	13	1	7	8	330
							68	9									
*04	6360	X	6032	-0-	-328	-0-	428	1	5429	2	N	159	135	1	4	8	350
							175	9									
*05	6262	X	5595	-0-	-667	-0-	423	1	5144	2	N	25	13	1	9	8	353
							28	9									
*06	5970	X	5424	-0-	-546	-0-	445	1	4955	2	N	22	16	1	10	8	349
							24	9									
*07	6789	X	5612	-0-	-1177	-0-	465	1	5127	2	N	18	3	1	3	8	361
							20	9									
*08	6789	X	5489	-0-	-1300	-0-	431	1	4991	2	N	61	197	1	8	8	217
							67	9									
*09	6570	X	3748	-0-	-2822	-0-	412	1	3327	2	N	8	9	1	6	8	210
							9	9									
*10	6293	X	4605	-0-	-1688	-0-	381	1	4201	2	N	21	10	1	2	8	219
							23	9									
*11	4860	X	4094	-0-	-766	-0-	370	1	3705	2	N	17	19	1	5	8	212
							19	9									
*12	5611	X	5150	-0-	-461	-0-	433	1	4573	2	N	131	209	1	8	8	126
							144	9									
01	5487	X	4851	-0-	-636	-0-	461	1	4315	2	N	68	23	1	2	8	169
							75	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	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-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	1820	N	517	-0-	-1303	-0-	53	1	458	2	N	5	3	1	3	8	71
							6	9									
*03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	116	1	1205	2	N	7	3	1	3	8	72
							8	9									
*04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	93	1	1183	2	N	5	3	1	2	8	72
							6	9									
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	111	1	1353	2	N	8	3	1	4	8	73
							9	9									
*06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	109	1	1217	2	N	7	4	1	4	8	72
							8	9									
*07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	89	1	986	2	N	6	1	1	1	8	76
							7	9									
*08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	75	1	868	2	N	5	3	1	3	8	75
							6	9									
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	64	1	516	2	N	1	2	1	2	8	72
							1	9									
*10	930	N	792	-0-	-138	-0-	65	1	719	2	N	7	3	1	1	8	75
							8	9									
*11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	128	1	1286	2	N	5	5	1	2	8	73
							6	9									
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	63	1	665	2	N	7	4	1	3	8	73
							8	9									
01	806	N	748	-0-	-58	-0-	71	1	666	2	N	10	6	1	1	8	76
							11	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
*02	8288	X	5973	-0-	-2315	-0-	610	1	5302	2	N	55	12	1	14	8	126
							61	9									
*03	9176	X	7152	-0-	-2024	-0-	607	1	6324	2	N	201	206	1	11	8	110
							221	9									
*04	8880	X	8330	-0-	-550	-0-	594	1	7536	2	N	182	203	1	7	8	82
							200	9									
*05	8494	X	8177	-0-	-317	-0-	614	1	7471	2	N	84	47	1	15	8	104
							92	9									
*06	8160	X	7481	-0-	-679	-0-	614	1	6832	2	N	32	16	1	16	8	104
							35	9									
*07	9362	X	8314	-0-	-1048	-0-	677	1	7460	2	N	161	194	1	5	8	66
							177	9									
*08	9362	X	8241	-0-	-1121	-0-	646	1	7478	2	N	106	10	1	14	8	148
							117	9									
*09	9060	X	5675	-0-	-3385	-0-	619	1	5000	2	N	51	9	1	10	8	180
							56	9									
*10	9052	X	7874	-0-	-1178	-0-	627	1	6910	2	N	306	203	1	3	8	280
							337	9									
*11	7260	X	6850	-0-	-410	-0-	602	1	6025	2	N	203	213	1	8	8	262
							223	9									
*12	8308	X	7327	-0-	-981	-0-	623	1	6581	2	N	112	208	1	12	8	154
							123	9									
01	8246	X	7838	-0-	-408	-0-	737	1	6904	2	N	179	218	1	3	8	112
							197	9									

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

*02	2324	X	1957	-0-	-367	-0-	195	1	1699	2	N	57	3	1	2	8	81
							63	9									
*03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	250	1	2608	2	N	52	3	1	2	8	128
							57	9									
*04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	204	1	2592	2	N	24	130	1	1	8	21
							26	9									
*05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	212	1	2578	2	N	67	3	1	2	8	83
							74	9									
*06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	231	1	2574	2	N	17	4	1	2	8	94
							19	9									
*07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	249	1	2746	2	N	62	1	1	1	8	154
							68	9									
*08	3100	N	3949	-0-	849	849	308	1	3564	2	N	70	193	1	2	8	29
							77	9									
*09	3000	N	2878	-0-	-122	727	315	1	2542	2	N	19	2	1	1	8	45
							21	9									
*10	3100	N	3940	-0-	840	1567	321	1	3542	2	N	70	2	1			113
							77	9									
*11	4804	X	3237	-0-	-1567	-0-	290	1	2899	2	N	44	4	1	1	8	152
							48	9									
*12	2573	X	1843	-0-	-730	-0-	156	1	1645	2	N	38	4	1	2	8	184
							42	9									
*01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	336	1	3144	2	N	47	174	1			57
							52	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-					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

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1792	X	1234	-0-	-558	-0-	120	1	1047	2	N	61	2	1	11	8	105
							67	9									
*03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	112	1	1170	2	N	11	2	1	9	8	105
							12	9									
*04	1530	N	1401	-0-	-129	-0-	102	1	1289	2	N	9	2	1	5	8	107
							10	9									
*05	1736	N	1387	-0-	-349	-0-	104	1	1264	2	N	17	2	1	12	8	110
							19	9									
*06	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	108	1	1206	2	N	12	3	1	12	8	107
							13	9									
*07	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	117	1	1288	2	N	50	1	1	4	8	152
							55	9									
*08	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	111	1	1281	2	N	12	2	1	11	8	151
							13	9									
*09	1470	N	964	-0-	-506	-0-	106	1	854	2	N	4	2	1	8	8	145
							4	9									
*10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	108	1	1191	2	N	27	2	1	2	8	168
							30	9									
*11	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	101	1	1009	2	N	18	3	1	6	8	177
							20	9									
*12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	101	1	1067	2	N	42	3	1	10	8	206
							46	9									
01	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	109	1	1024	2	N	39	4	1	2	8	239
							43	9									

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	7	1	20	8	14
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	8	1	16	8	14
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	8	1	10	8	16
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	8	1	22	8	22
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	10	1	22	8	17
*07	89	X	102	-0-	13	13	4	1	48	2	N	45	2	1	7	8	53
							50	9									
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	21	6	1	19	8	49
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	9	6	1	15	8	37
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	17	6	1	4	8	44
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	17	11	1	12	8	38
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	29	10	1	18	8	39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	28	14	1	4	8	49

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, W. (VICKSBURG T) //CONT.// 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193	X	217	-0-	24	24	19	1	189	2	N	8	1	1	8	8	5
							9	9									
09	14B2	EXT	7	-0-	7	31	1	2	6	9	N	5	1	1	3	8	6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	9	2	1	5	8	8
11	20	X	13	-0-	-7	24	1	2	12	9	N	11	2	1	13	8	4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	10	2	1	8	8	4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	8	2	1	5	8	5

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 4 RRCID -> 167297 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10514 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	158	1	1578	2	N	47	190	1	8	8	44
							52	9									
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	166	1	1590	2	N	21	3	1	3	8	59
							23	9									
10	1457	N	547	-0-	-910	-0-	51	1	481	2	N	14	7	1	5	8	61
							15	9									
11	1530	N	1290	-0-	-240	-0-	116	1	1159	2	N	14	6	1	13	8	56
							15	9									
12	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	137	1	1358	2	N	16	7	1	8	8	57
							18	9									
*01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	123	1	1404	2	N	54	8	1	5	8	98
							59	9									

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	954	1	9547	2	N	18	4	1	2	8	48
							20	9									
09	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	1113	1	10639	2	N	149	3	1	1	8	193
							164	9									
10	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	1096	1	10421	2	N	42	194	1	1	8	40
							46	9									
11	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	982	1	9842	2	N	8	5	1	3	8	40
							9	9									
12	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	1018	1	10084	2	N	8	5	1	2	8	41
							9	9									
*01	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	860	1	9813	2	N	48	7	1	1	8	81
							53	9									

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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 (-)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-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) //CONT.// 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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																	
*08	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	582 88	1 9	5819	2	N	80	17	1	21	8	99
09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	576 50	1 9	5503	2	N	45	11	1	8	8	125
10	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	734 44	1 9	6982	2	N	40	23	1	13	8	129
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	465 74	1 9	4658	2	N	67	22	1	33	8	141
12	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	590 63	1 9	5842	2	N	57	23	1	20	8	155
*01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	471 86	1 9	5375	2	N	78	28	1	13	8	192
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190																	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	53	1	531	2	N	-0-					60
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	633	2	N	2					62
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	64	1	608	2	N	-0-					62
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	46	1	458	2	N	-0-					62
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	86	1	847	2	N	-0-					62
01	682	N	620	-0-	-62	-0-	50	1	570	2	N	-0-					62

JENNINGS 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 421 RRCID -> 155690 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 1232 - 1236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

JENNINGS, J. D. WELL #: 423 RRCID -> 161849 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1088 - 1118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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 //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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-

JENNINGS (LOBO) 46194 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 56 RRCID -> 129448 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 13174 - 13372

08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	58	1	680	2	Y	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	62	1	683	2	Y	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	75	1	786	2	Y	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	72	1	733	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	69	1	747	2	Y	-0-					3
01	868	N	780	-0-	-88	-0-	63	1	717	2	Y	-0-					3

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	794	1	9390	2	Y	-0-					-0-
09	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	841	1	9293	2	Y	-0-					-0-
10	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	880	1	9244	2	Y	-0-					-0-
11	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	887	1	9011	2	Y	28	14	1			14
							31	9									
*12	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	890	1	9639	2	Y	-0-					13
*01	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	762	1	8745	2	Y	-0-					13

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	X	1262	-0-	-102	-0-	98	1	1164	2	Y	-0-					-0-
09	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	118	1	1306	2	Y	-0-					-0-
10	1364	X	682	-0-	-682	-0-	59	1	623	2	Y	-0-					-0-
11	1230	X	496	-0-	-734	-0-	45	1	451	2	Y	-0-					-0-
12	1457	X	400	-0-	-1057	-0-	34	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	76	1	894	2	Y	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	92	1	1014	2	Y	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	105	1	1099	2	Y	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	92	1	938	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	903	-0-	-244	-0-	76	1	827	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	721	-0-	-457	-0-	58	1	663	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		73	-0-	73	73	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		466	-0-	466	539	41	1	425	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		757	-0-	757	1296	68	1	689	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		855	-0-	855	2151	72	1	783	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1754	-0-	1754	3905	141	1	1613	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	29	1	338	2	Y	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	368	2	Y	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	38	1	398	2	Y	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	41	1	419	2	Y	-0-					-0-
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	436	2	Y	-0-					-0-
*01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	41	1	471	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1767	-0-	-273	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1336	-0-	-679	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
*01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			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 #: 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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-					-0-
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2		N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-					-0-
12	1302	N	53	-0-	-1249	-0-	53	2		N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-					-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	1795	-0-	-530	-0-	1795	2		N	-0-					-0-
09	2280	N	1896	-0-	-384	-0-	1896	2		N	-0-					-0-
10	2356	N	1678	-0-	-678	-0-	1678	2		N	-0-					-0-
11	1740	N	1358	-0-	-382	-0-	1358	2		N	-0-					-0-
12	1953	N	1364	-0-	-589	-0-	1364	2		N	-0-					-0-
01	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	1424	2		N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 305 RRCID -> 038703 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 1131 - 1176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (CROCKETT) //CONT.// 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 483 RRCID -> 216705 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5048 - 5070

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 484 RRCID -> 222853 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4662 - 4690

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (QUEEN CITY) //CONT.// 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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. (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 12/06/2018 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1214 - 1270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS WELL #: 57 RRCID -> 137261 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1557 - 1563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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, W. (1370) //CONT.// 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

JENNINGS, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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. (1970) //CONT.// 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. //CONT.// 950522
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 087367 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 1956 - 1961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, 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	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-

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	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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	592	1	4474	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	453	1	3827	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	3481	-0-	-1417	-0-	360	1	3121	3	Y	-0-					-0-
11	5490	X	3285	-0-	-2205	-0-	370	1	2915	3	Y	-0-					-0-
12	5673	X	3259	-0-	-2414	-0-	347	1	2911	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5053	X	3193	-0-	-1860	-0-	380	1	2813	3	Y	-0-					-0-

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	3100	N	3368	-0-	268	268	397	1	2971	3	Y	-0-					-0-
09	1946	N	1678	-0-	-268	-0-	161	1	1517	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	325	1	2853	3	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3208	-0-	-422	-0-	362	1	2846	3	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3027	-0-	-724	-0-	327	1	2700	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2855	-0-	-524	-0-	340	1	2515	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	327	1	2419	3	Y	-0-					-0-
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	282	1	2395	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2474	-0-	-285	-0-	255	1	2219	3	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2246	-0-	-454	-0-	253	1	1993	3	Y	-0-					-0-
*12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	275	1	2269	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	290	1	2143	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	204	1	1564	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3399	-0-	399	399	343	1	3056	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2955	-0-	-145	254	305	1	2650	3	Y	-0-					-0-
11	2801	N	2547	-0-	-254	-0-	287	1	2260	3	Y	-0-					-0-
*12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	252	1	2102	3	Y	-0-					-0-
01	2077	X	1934	-0-	-143	-0-	230	1	1704	3	Y	-0-					-0-

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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	147	1	1083	3	Y	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	114	1	969	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	968	-0-	-334	-0-	100	1	868	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	997	-0-	-323	-0-	111	1	886	3	Y	-0-					-0-
*12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	193	1	1639	3	Y	-0-					-0-
*01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	209	1	1586	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	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	117	1	1078	3	N	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	117	1	1080	3	N	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	108	1	1220	3	N	-0-					-0-
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	118	1	1257	3	N	-0-					-0-
*12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	106	1	1232	3	N	-0-					-0-
*01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	132	1	1224	3	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	292	-0-	-173	-0-	35	1	257	3	Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	29	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	3	Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	24	1	193	3	Y	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	Y	-0-					-0-
*01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	242	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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	42	1	331	3	Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	29	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	28	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	267	-0-	-123	-0-	30	1	237	3	Y	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	271	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	33	1	243	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	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	154	1	1147	3	Y	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	112	1	949	3	Y	-0-					-0-
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	155	1	1341	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	150	1	1188	3	Y	-0-					-0-
*12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	139	1	1156	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	169	1	1268	3	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	236	1	2319	3	N	-0-					-0-
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	290	1	2692	3	N	-0-					-0-
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	231	1	2603	3	N	-0-					-0-
11	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	216	1	2470	3	N	-0-					-0-
							3	4									
*12	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	332	1	3816	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	379	1	3510	3	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	26	1	284	2	N	-0-					-0-
							83	3									
09	450	N	174	-0-	-276	-0-	11	1	126	2	N	-0-					-0-
							37	3									
10	372	N	234	-0-	-138	-0-	13	1	170	2	N	-0-					-0-
							51	3									
11	390	N	186	-0-	-204	-0-	11	1	127	2	N	-0-					-0-
							48	3									
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-					-0-
							48	3									
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	N	-0-					-0-
							13	3									

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	156	1	3295	2	N	27					28
							30	9									
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	146	1	3127	2	N	-0-					28
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	147	1	3264	2	N	2					30
							2	9									
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	139	1	3179	2	N	13					43
							14	9									
*12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	143	1	3402	2	N	1					44
							1	9									
*01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	156	1	3370	2	N	8					52
							9	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	141	1	1941	2	Y	-0-					19
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	141	1	2003	2	Y	1					20
							1	9									
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	170	1	2284	2	Y	-0-					20
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	171	1	2216	2	Y	2					22
							2	9									
*12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	164	1	2168	2	Y	-0-	2	6			20
*01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	160	1	2093	2	Y	1	4	1			17
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	450	1	6169	2	Y	1					3
							1	9									
09	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	428	1	6069	2	Y	1					4
							1	9									
10	7037	X	6546	-0-	-491	-0-	454	1	6092	2	Y	-0-					4
11	6420	X	5888	-0-	-532	-0-	423	1	5463	2	Y	2					6
							2	9									
*12	6727	X	6267	-0-	-460	-0-	440	1	5827	2	Y	-0-	2	6			4
01	6727	X	3161	-0-	-3566	-0-	224	1	2936	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3432	-0-	-226	-0-	233	1	3198	2	Y	1					3
							1	9									
09	3540	X	3177	-0-	-363	-0-	209	1	2967	2	Y	1					4
							1	9									
10	3379	X	3106	-0-	-273	-0-	215	1	2891	2	Y	-0-					4
11	3270	X	3065	-0-	-205	-0-	220	1	2842	2	Y	3					7
							3	9									
*12	3379	X	3168	-0-	-211	-0-	222	1	2946	2	Y	-0-	2	6			5
01	3379	X	3213	-0-	-166	-0-	228	1	2984	2	Y	1	3	1			3
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	53	1	721	2	Y	1					6
							1	9									
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	45	1	636	2	Y	-0-					6
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	50	1	675	2	Y	-0-					6
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	50	1	651	2	Y	2					8
							2	9									
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	49	1	651	2	Y	-0-	2	6			6
*01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	47	1	622	2	Y	1	4	1			3
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 172603 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	1					6
							1	9									
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					6
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					6
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	24	2	Y	2					8
							2	9									
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-	1	6			7
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	4	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	281	1	3852	2	Y	1					3
							1	9									
09	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	260	1	3685	2	Y	-0-					3
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	291	1	3901	2	Y	-0-					3
11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	313	1	4045	2	Y	2					5
							2	9									
*12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	306	1	4056	2	Y	-0-	2	6			3
*01	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	308	1	4039	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 174811 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	91	1	1244	2	Y	1					3
							1	9									
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	70	1	995	2	Y	-0-					3
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	59	1	790	2	Y	-0-					3
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	54	1	701	2	Y	3					6
							3	9									
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	81	1	1071	2	Y	-0-	1	6			5
*01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	67	1	874	2	Y	1	4	1			2
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 8 RRCID -> 174940 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	217	1	2980	2	Y	1					3
							1	9									
09	3090	X	2993	-0-	-97	-0-	197	1	2796	2	Y	-0-					3
10	3069	X	3051	-0-	-18	-0-	212	1	2839	2	Y	-0-					3
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	235	1	3043	2	Y	2					5
							2	9									
*12	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	206	1	2726	2	Y	-0-	1	6			4
*01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	224	1	2933	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					3
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					3
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					3
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-	3	1			-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

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	1922	N	1632	-0-	-290	-0-	111	1	1520	2	Y	1					3
							1	9									
09	1740	N	1441	-0-	-299	-0-	95	1	1346	2	Y	-0-					3
10	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	93	1	1246	2	Y	-0-					3
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	135	1	1741	2	Y	2					5
							2	9									
*12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	178	1	2358	2	Y	-0-	2	6			3
*01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	188	1	2463	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

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	651	N	636	-0-	-15	-0-	46	1	589	2	Y	1					3
							1	9									
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	58	1	642	2	Y	-0-					3
10	713	N	626	-0-	-87	-0-	47	1	579	2	Y	-0-					3
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	45	1	533	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	713	N	516	-0-	-197	-0-	40	1	476	2	Y	-0-					2
01	620	N	399	-0-	-221	-0-	31	1	368	2	Y	-0-					2

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	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	312	1	4283	2	Y	1					3
							1	9									
09	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	298	1	4222	2	Y	-0-					3
10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	314	1	4217	2	Y	-0-					3
11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	329	1	4249	2	Y	2					5
							2	9									
*12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	341	1	4523	2	Y	-0-	1	6			4
*01	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	349	1	4580	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

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	341	N	315	-0-	-26	-0-	21	1	293	2	Y	1					5
							1	9									
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	Y	-0-					5
10	434	N	355	-0-	-79	-0-	25	1	330	2	Y	-0-					5
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	334	2	Y	2					7
							2	9									
*12	341	N	327	-0-	-14	-0-	23	1	304	2	Y	-0-	1	6			6
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	23	1	300	2	Y	2	4	1			4
							2	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	96	1	1322	2	Y	1					4
							1	9									
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	86	1	1214	2	Y	-0-					4
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	91	1	1222	2	Y	-0-					4
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	94	1	1209	2	Y	3					7
							3	9									
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	96	1	1274	2	Y	-0-	2	6			5
*01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	96	1	1265	2	Y	1	4	1			2
							1	9									

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	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	229	1	2960	2	Y	-0-					-0-
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	255	1	2833	2	Y	-0-					-0-
10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	227	1	2771	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2836	-0-	-14	-0-	219	1	2617	2	Y	-0-					-0-
*12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	282	1	3343	2	Y	-0-					-0-
*01	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	360	1	4221	2	Y	-0-					-0-

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	1736	N	1107	-0-	-629	-0-	75	1	1031	2	Y	1					4
							1	9									
09	1680	N	1264	-0-	-416	-0-	83	1	1181	2	Y	-0-					4
10	1426	N	1028	-0-	-398	-0-	71	1	957	2	Y	-0-					4
11	1080	N	748	-0-	-332	-0-	54	1	692	2	Y	2					6
							2	9									
*12	1302	N	497	-0-	-805	-0-	35	1	462	2	Y	-0-	1	6			5
01	1023	N	243	-0-	-780	-0-	17	1	224	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	60	1	824	2	Y	1					3
							1	9									
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	55	1	782	2	Y	-0-					3
10	682	N	406	-0-	-276	-0-	28	1	378	2	Y	-0-					3
11	870	N	378	-0-	-492	-0-	27	1	349	2	Y	2					5
							2	9									
*12	868	N	351	-0-	-517	-0-	25	1	326	2	Y	-0-	1	6			4
01	403	N	90	-0-	-313	-0-	6	1	82	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

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	4681	X	2483	-0-	-2198	-0-	169	1	2313	2	Y	1					4
							1	9									
09	4440	X	2950	-0-	-1490	-0-	194	1	2756	2	Y	-0-					4
10	2635	X	2149	-0-	-486	-0-	149	1	2000	2	Y	-0-					4
11	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	188	1	2432	2	Y	3					7
							3	9									
*12	2635	X	2110	-0-	-525	-0-	148	1	1962	2	Y	-0-	2	6			5
01	2635	X	2038	-0-	-597	-0-	144	1	1893	2	Y	1	3	1			3
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	273	1	3744	2	Y	1					3
							1	9									
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	251	1	3562	2	Y	-0-					3
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	258	1	3466	2	Y	-0-					3
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	265	1	3425	2	Y	2					5
							2	9									
*12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	266	1	3533	2	Y	-0-	1	6			4
*01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	270	1	3547	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

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	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	79	1	1077	2	Y	1					2
							1	9									
09	1020	N	978	-0-	-42	-0-	64	1	914	2	Y	-0-					2
10	1116	N	955	-0-	-161	-0-	66	1	889	2	Y	-0-					2
11	1110	N	960	-0-	-150	-0-	69	1	888	2	Y	3					5
							3	9									
*12	1023	N	937	-0-	-86	-0-	66	1	871	2	Y	-0-	1	6			4
01	961	N	941	-0-	-20	-0-	67	1	873	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

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	2759	X	2	-0-	-2757	-0-	1	2	1	9	Y	1					3
09	510	N	5	-0-	-505	-0-	5	2			Y	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	2					5
							2	9									
*12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	94	1	1242	2	Y	-0-	1	6			4
*01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	198	1	2601	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	1					4
							1	9									
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					4
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					4
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	391	2	Y	2					6
							2	9									
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-	2	6			4
01	93	N	3	-0-	-90	-0-	1	2	2	9	Y	2	3	1			3

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	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	121	1	1666	2	Y	1					3
							1	9									
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	106	1	1502	2	Y	-0-					3
10	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	109	1	1466	2	Y	-0-					3
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	121	1	1570	2	Y	2					5
							2	9									
*12	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	114	1	1506	2	Y	-0-	1	6			4
*01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	113	1	1487	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5285	-0-	-233	-0-	379	1	4906	2	Y	-0-					-0-
09	5250	X	5177	-0-	-73	-0-	428	1	4749	2	Y	-0-					-0-
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	384	1	4695	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4615	-0-	-125	-0-	356	1	4259	2	Y	-0-					-0-
*12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	403	1	4780	2	Y	-0-					-0-
*01	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	422	1	4943	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	81	1	1107	2	Y	1					3
							1	9									
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	75	1	1067	2	Y	-0-					3
10	1302	N	990	-0-	-312	-0-	69	1	921	2	Y	-0-					3
11	1140	N	954	-0-	-186	-0-	68	1	884	2	Y	2					5
							2	9									
*12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	84	1	1118	2	Y	-0-	2	6			3
*01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	77	1	1010	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	158	1	2174	2	Y	1					4
							1	9									
09	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	149	1	2116	2	Y	-0-					4
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	153	1	2056	2	Y	-0-					4
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	155	1	2008	2	Y	2					6
							2	9									
*12	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	139	1	1839	2	Y	-0-	2	6			4
01	2046	N	1313	-0-	-733	-0-	93	1	1218	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	1					3
							1	9									
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					3
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					3
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	Y	2					5
							2	9									
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	1	6			4
01	124	N	25	-0-	-99	-0-	2	1	21	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	25	1	343	2	Y	1					3
							1	9									
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	23	1	334	2	Y	-0-					3
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	Y	-0-					3
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	313	2	Y	2					5
							2	9									
*12	341	N	331	-0-	-10	-0-	23	1	308	2	Y	-0-	2	6			3
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	24	1	314	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	17	-0-	-107	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	Y	-0-					-0-
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	Y	-0-					-0-

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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	Y	1					4
							1	9									
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					4
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	Y	-0-					4
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	292	2	Y	2					6
							2	9									
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	2	Y	-0-	1	6			5
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	244	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

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	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	329	1	4509	2	Y	1					3
							1	9									
09	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	404	1	5727	2	Y	-0-					3
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	261	1	3510	2	Y	-0-					3
11	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	176	1	2269	2	Y	2					5
							2	9									
*12	2294	X	1996	-0-	-298	-0-	140	1	1856	2	Y	-0-	2	6			3
*01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	278	1	3650	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

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	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	223	1	2055	2	Y	-0-					3
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	211	1	1986	2	Y	-0-					3
10	2232	N	1855	-0-	-377	-0-	182	1	1673	2	Y	-0-					3
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	218	1	2079	2	Y	-0-					3
12	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	216	1	1903	2	Y	-0-					3
*01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	212	1	1970	2	Y	-0-					3

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	4278	X	718	-0-	-3560	-0-	70	1	648	2	Y	-0-					7
09	4140	X	3086	-0-	-1054	-0-	296	1	2790	2	Y	-0-					7
10	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	511	1	4687	2	Y	-0-					7
11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	478	1	4551	2	Y	-0-					7
*12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	382	1	3369	2	Y	-0-					7
*01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	368	1	3415	2	Y	-0-					7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	148	1	1744	2	Y	-0-					-0-
09	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	172	1	1893	2	Y	-0-					-0-
10	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	182	1	1911	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	198	1	2005	2	Y	15	8	1			7
							17	9									
*12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	177	1	1920	2	Y	-0-					7
*01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	163	1	1869	2	Y	-0-					7

JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500

08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	51	1	704	2	Y	1					3
							1	9									
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	37	1	527	2	Y	-0-					3
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	56	1	746	2	Y	-0-					3
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	57	1	734	2	Y	2					5
							2	9									
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	56	1	743	2	Y	-0-	1	6			4
01	806	N	586	-0-	-220	-0-	41	1	543	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

08	2759	N	2725	-0-	-34	-0-	196	1	2529	2	Y	-0-					-0-
09	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	237	1	2629	2	Y	-0-					-0-
10	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	215	1	2630	2	Y	-0-					-0-
11	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	213	1	2552	2	Y	-0-					-0-
*12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	196	1	2326	2	Y	-0-					-0-
*01	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	236	1	2763	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

08	1581	X	1544	-0-	-37	-0-	105	1	1438	2	Y	1					3
							1	9									
09	1530	X	1290	-0-	-240	-0-	85	1	1205	2	Y	-0-					3
10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	254	1	3407	2	Y	-0-					3
11	1560	X	1473	-0-	-87	-0-	106	1	1365	2	Y	2					5
							2	9									
*12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	112	1	1483	2	Y	-0-	2	6			3
01	1612	X	1571	-0-	-41	-0-	111	1	1458	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

08	39	X	39	-0-	-0-	1	3	1	36	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		14	-0-	14	15	1	1	13	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		17	-0-	17	32	1	1	16	2	N	-0-					-0-
11	49	X	18	-0-	-31	1	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*12	1	X	1	-0-	-0-	1	1	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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	67	1	618	2	Y	-0-					1
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	44	1	411	2	Y	-0-					1
10	398	X	398	-0-	-0-	-0-	39	1	359	2	Y	-0-					1
11	660	X	554	-0-	-106	-0-	53	1	501	2	Y	-0-					1
12	682	X	569	-0-	-113	-0-	58	1	511	2	Y	-0-					1
01	682	X	572	-0-	-110	-0-	56	1	516	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	496	N	424	-0-	-72	-0-	33	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	34	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	52	1	549	2	Y	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	55	1	561	2	Y	-0-					-0-
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	51	1	557	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	415	-0-	-174	-0-	33	1	382	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	2705	-0-	-178	-0-	265	1	2440	2	Y	-0-					4
09	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	272	1	2568	2	Y	-0-					4
10	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	288	1	2643	2	Y	-0-					4
11	2550	N	2347	-0-	-203	-0-	223	1	2124	2	Y	-0-					4
12	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	249	1	2198	2	Y	-0-					4
*01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	271	1	2512	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	175	1	1614	2	Y	-0-					2
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	153	1	1441	2	Y	-0-					2
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	173	1	1589	2	Y	-0-					2
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	217	1	2065	2	Y	-0-					2
*12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	161	1	1416	2	Y	-0-					2
*01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	158	1	1462	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	149	1	2045	2	Y	1					3
							1	9									
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	132	1	1872	2	Y	-0-					3
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	133	1	1791	2	Y	-0-					3
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	161	1	2076	2	Y	2					5
							2	9									
*12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	142	1	1879	2	Y	-0-	2	6			3
01	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	134	1	1753	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	98	1	1341	2	Y	1					3
							1	9									
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	92	1	1303	2	Y	-0-					3
10	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	71	1	958	2	Y	-0-					3
11	1080	N	971	-0-	-109	-0-	70	1	899	2	Y	2					5
							2	9									
*12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	94	1	1249	2	Y	-0-	2	6			3
*01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	77	1	1008	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	102	1	1320	2	Y	2					4
							2	9									
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	69	1	766	2	Y	-0-					4
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	46	1	562	2	Y	-0-					4
11	1380	N	563	-0-	-817	-0-	43	1	519	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	868	N	565	-0-	-303	-0-	44	1	521	2	Y	-0-					2
01	620	N	544	-0-	-76	-0-	43	1	501	2	Y	-0-					2

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	4464	X	3552	-0-	-912	-0-	351	1	3201	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3524	-0-	-766	-0-	353	1	3171	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3309	-0-	-938	-0-	328	1	2981	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3267	-0-	-843	-0-	320	1	2947	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3236	-0-	-515	-0-	311	1	2925	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3426	-0-	-201	-0-	324	1	3102	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	972	-0-	-547	-0-	66	1	905	2	Y	1					3
							1	9									
09	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	71	1	1002	2	Y	-0-					3
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	61	1	817	2	Y	-0-					3
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	76	1	982	2	Y	2					5
							2	9									
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	64	1	852	2	Y	-0-	1	6			4
*01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	61	1	796	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	178	1	2437	2	Y	1					3
							1	9									
09	2490	N	2487	-0-	-3	-0-	164	1	2323	2	Y	-0-					3
10	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	168	1	2250	2	Y	-0-					3
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	173	1	2237	2	Y	3					6
							3	9									
*12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	177	1	2352	2	Y	-0-	2	6			4
*01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	181	1	2370	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	79	1	1087	2	Y	1					2
							1	9									
09	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	72	1	1026	2	Y	-0-					2
10	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	75	1	1007	2	Y	-0-					2
11	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	77	1	1000	2	Y	3					5
							3	9									
*12	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	78	1	1031	2	Y	-0-	2	6			3
*01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	79	1	1032	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2576	N	2259	-0-	-317	-0-	162	1	2094	2	Y	3					6
							3	9									
09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	225	1	2502	2	Y	-0-					6
10	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	125	1	1532	2	Y	-0-					6
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	240	1	2867	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
*12	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	239	1	2840	2	Y	-0-					2
*01	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	228	1	2674	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310

08	4309	X	3730	-0-	-579	-0-	365	1	3365	2	Y	-0-					6
09	4170	X	3636	-0-	-534	-0-	349	1	3287	2	Y	-0-					6
10	4681	X	3415	-0-	-1266	-0-	335	1	3080	2	Y	-0-					6
11	4530	X	3341	-0-	-1189	-0-	318	1	3023	2	Y	-0-					6
12	4216	X	3725	-0-	-491	-0-	380	1	3345	2	Y	-0-					6
01	3751	X	3171	-0-	-580	-0-	309	1	2862	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490

08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003

08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	2	Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	2	Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	28	1	257	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	23	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	28	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	26	1	245	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603

08	2914	X	2714	-0-	-200	-0-	265	1	2449	2	Y	-0-					5
09	2790	X	2633	-0-	-157	-0-	253	1	2380	2	Y	-0-					5
10	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	274	1	2517	2	Y	-0-					5
11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	257	1	2447	2	Y	-0-					5
12	2728	N	2665	-0-	-63	-0-	272	1	2393	2	Y	-0-					5
01	2790	N	2747	-0-	-43	-0-	267	1	2480	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294

08	4464	X	3922	-0-	-542	-0-	384	1	3538	2	Y	-0-					7
09	4320	X	1705	-0-	-2615	-0-	164	1	1541	2	Y	-0-					7
10	4061	X	3166	-0-	-895	-0-	311	1	2855	2	Y	-0-					7
11	3930	X	2060	-0-	-1870	-0-	196	1	1864	2	Y	-0-					7
12	4061	X	2962	-0-	-1099	-0-	302	1	2660	2	Y	-0-					7
01	3937	X	3008	-0-	-929	-0-	293	1	2715	2	Y	-0-					7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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	4464	X	3793	-0-	-671	-0-	271	1	3511	2	Y	10					17
							11	9									
09	4290	X	4085	-0-	-205	-0-	337	1	3748	2	Y	-0-					17
10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	310	1	3789	2	Y	-0-					17
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	337	1	4026	2	Y	4	15	1			6
							4	9									
*12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	299	1	3553	2	Y	-0-					6
*01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	294	1	3450	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	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	289	1	2669	2	Y	-0-					5
09	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	246	1	2318	2	Y	-0-					5
10	3069	X	2883	-0-	-186	-0-	283	1	2600	2	Y	-0-					5
11	2970	X	2192	-0-	-778	-0-	208	1	1984	2	Y	-0-					5
*12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	330	1	2904	2	Y	-0-					5
*01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	305	1	2831	2	Y	-0-					5

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	1643	N	773	-0-	-870	-0-	52	1	720	2	Y	1					3
							1	9									
09	1410	N	724	-0-	-686	-0-	48	1	676	2	Y	-0-					3
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	69	1	922	2	Y	-0-					3
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	120	1	1557	2	Y	3					6
							3	9									
*12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	142	1	1888	2	Y	-0-	2	6			4
*01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	77	1	1010	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

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	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	401	1	3703	2	Y	-0-					3
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	376	1	3545	2	Y	-0-					3
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	312	1	2863	2	Y	-0-					3
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	339	1	3229	2	Y	-0-					3
12	2790	X	2559	-0-	-231	-0-	261	1	2298	2	Y	-0-					3
*01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	410	1	3806	2	Y	-0-					3

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	3348	X	3292	-0-	-56	-0-	224	1	3067	2	Y	1					3
							1	9									
09	3240	X	971	-0-	-2269	-0-	64	1	907	2	Y	-0-					3
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					3
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	2					5
*12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	2	6			3
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	2	3	1			2

JENNINGS RANCH D WELL #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	119	1	1544	2	Y	-0-					-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	123	1	1366	2	Y	-0-					-0-
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	171	1	2094	2	Y	-0-					-0-
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	138	1	1645	2	Y	-0-					-0-
*12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	131	1	1552	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1411	-0-	-325	-0-	111	1	1300	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

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	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					2
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-					2
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					2
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	Y	-0-	2	1			-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					-0-
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-

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	93	N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					6
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					6
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	Y	-0-					6
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					6
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	2	Y	-0-					6
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					5

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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	2	Y	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	300	2	Y	-0-					-0-
*01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	65	1	606	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	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	427	1	3936	2	Y	-0-					7
09	4200	X	3984	-0-	-216	-0-	382	1	3602	2	Y	-0-					7
10	4340	X	3844	-0-	-496	-0-	378	1	3466	2	Y	-0-					7
11	4200	X	3743	-0-	-457	-0-	356	1	3387	2	Y	-0-					7
12	4340	X	2728	-0-	-1612	-0-	278	1	2450	2	Y	-0-					7
01	4340	X	3672	-0-	-668	-0-	357	1	3315	2	Y	-0-					7

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	1178	N	995	-0-	-183	-0-	71	1	922	2	Y	2					3
							2	9									
09	1140	N	647	-0-	-493	-0-	53	1	594	2	Y	-0-					3
10	620	N	357	-0-	-263	-0-	27	1	330	2	Y	-0-					3
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	86	1	1034	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	72	1	856	2	Y	-0-					-0-
*01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	387	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 #: 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	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	181	1	1667	2	Y	-0-					3
09	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	152	1	1432	2	Y	-0-					3
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	173	1	1592	2	Y	-0-					3
11	1740	N	1395	-0-	-345	-0-	133	1	1262	2	Y	-0-					3
*12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	180	1	1586	2	Y	-0-					3
*01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	174	1	1615	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734

08	3100	N	3305	-0-	205	342	323	1	2982	2	Y	-0-					4
09	3000	N	2693	-0-	-307	35	258	1	2435	2	Y	-0-					4
10	3224	X	2416	-0-	-808	-0-	237	1	2179	2	Y	-0-					4
11	3210	X	2182	-0-	-1028	-0-	207	1	1975	2	Y	-0-					4
12	3317	X	2246	-0-	-1071	-0-	229	1	2017	2	Y	-0-					4
01	3317	X	2279	-0-	-1038	-0-	222	1	2057	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726

08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	152	1	1401	2	Y	-0-					3
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	150	1	1415	2	Y	-0-					3
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	179	1	1640	2	Y	-0-					3
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	140	1	1329	2	Y	-0-					3
*12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	167	1	1467	2	Y	-0-					3
*01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	157	1	1453	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508

08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	53	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	51	1	477	2	Y	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	50	1	461	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	41	1	393	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	45	1	397	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	277	-0-	-188	-0-	27	1	250	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					1
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	Y	-0-					1
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					1
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	108	-0-	-109	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

08	2294	N	1400	-0-	-894	-0-	95	1	1303	2	Y	2					4
							2	9									
09	2070	N	1239	-0-	-831	-0-	82	1	1157	2	Y	-0-					4
10	1457	N	898	-0-	-559	-0-	62	1	836	2	Y	-0-					4
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	179	1	2319	2	Y	2					6
							2	9									
*12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	135	1	1792	2	Y	-0-	2	6			4
*01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	99	1	1304	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	243	-0-	-67	-0-	24	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	20	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	173	-0-	-75	-0-	18	1	155	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	20	1	182	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	62	1	574	2	Y	-0-					1
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	56	1	526	2	Y	-0-					1
10	651	N	612	-0-	-39	-0-	60	1	552	2	Y	-0-					1
11	630	N	550	-0-	-80	-0-	52	1	498	2	Y	-0-					1
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	57	1	502	2	Y	-0-					1
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	53	1	495	2	Y	-0-					1

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	43	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	309	-0-	-231	-0-	27	1	271	2	Y	10	5	1			5
							11	9									
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	38	1	411	2	Y	-0-					5
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	33	1	377	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	455	2	Y	1					3
							1	9									
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	52	1	745	2	Y	-0-					3
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	43	1	578	2	Y	-0-					3
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	60	1	772	2	Y	3					6
							3	9									
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	43	1	570	2	Y	-0-	2	6			4
*01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	49	1	643	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	2	Y	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					-0-
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	138	1	1887	2	N	-0-					-0-
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	130	1	1841	2	N	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	106	1	1422	2	N	-0-					-0-
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	104	1	1341	2	N	-0-					-0-
*12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	131	1	1738	2	N	-0-					-0-
*01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	141	1	1855	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 #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	177	1	2295	2	Y	4					5
							4	9									
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	182	1	2027	2	Y	-0-					5
10	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	164	1	2003	2	Y	-0-					5
11	2160	N	2050	-0-	-110	-0-	158	1	1890	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
12	2232	N	1894	-0-	-338	-0-	147	1	1747	2	Y	-0-					1
01	2170	N	1523	-0-	-647	-0-	120	1	1403	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	123	1	1132	2	Y	-0-					2
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	127	1	1201	2	Y	-0-					2
10	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	138	1	1263	2	Y	-0-					2
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	126	1	1201	2	Y	-0-					2
12	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	123	1	1080	2	Y	-0-					2
*01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	136	1	1265	2	Y	-0-					2

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	61	X	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		132	-0-	132	132	13	1	119	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2	-0-	2	134	2	2			Y	-0-					-0-
11	136	X	2	-0-	-134	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	120	1	1646	2	Y	1					3
							1	9									
09	1830	N	1647	-0-	-183	-0-	108	1	1539	2	Y	-0-					3
10	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	111	1	1492	2	Y	-0-					3
11	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	112	1	1444	2	Y	2					5
							2	9									
12	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	100	1	1323	2	Y	-0-					3
01	1612	N	1158	-0-	-454	-0-	82	1	1074	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	896	-0-	-127	-0-	61	1	835	2	N	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	79	1	1127	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	5182	-0-	2082	2082	359	1	4823	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	1326	-0-	-1674	408	95	1	1231	2	N	-0-					-0-
*12	1458	N	1050	-0-	-408	-0-	74	1	976	2	N	-0-					-0-
*01	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	78	1	1019	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3389	-0-	-52	-0-	258	1	3054	2	Y	70					99
							77	9									
09	3060	X	2677	-0-	-383	-0-	222	1	2455	2	Y	-0-					99
10	2387	X	2175	-0-	-212	-0-	189	1	1986	2	Y	-0-					99
11	3270	X	1864	-0-	-1406	-0-	162	1	1645	2	Y	52	78	1			73
							57	9									
12	3379	X	2685	-0-	-694	-0-	226	1	2445	2	Y	13					87
							14	9									
01	3379	X	1881	-0-	-1498	-0-	148	1	1701	2	Y	29					102
							32	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	114	1	1558	2	Y	1					4
							1	9									
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	105	1	1484	2	Y	-0-					4
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	116	1	1554	2	Y	-0-					4
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	117	1	1514	2	Y	2					6
							2	9									
*12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	137	1	1818	2	Y	-0-	2	6			4
*01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	136	1	1783	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	99	-0-	-118	-0-	7	1	91	2	Y	1					3
							1	9									
09	810	N	46	-0-	-764	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					3
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					3
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	2	1	28	2	Y	2					5
							2	9									
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-	2	6			3
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3840	-0-	-97	-0-	376	1	3464	2	Y	-0-					5
09	3810	X	3609	-0-	-201	-0-	346	1	3263	2	Y	-0-					5
10	3875	X	3294	-0-	-581	-0-	324	1	2970	2	Y	-0-					5
11	3750	X	3563	-0-	-187	-0-	339	1	3224	2	Y	-0-					5
12	3875	X	3540	-0-	-335	-0-	361	1	3179	2	Y	-0-					5
01	3844	X	3684	-0-	-160	-0-	359	1	3325	2	Y	-0-					5

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	1178	N	693	-0-	-485	-0-	68	1	625	2	Y	-0-					3
09	780	N	699	-0-	-81	-0-	67	1	632	2	Y	-0-					3
10	1426	N	1053	-0-	-373	-0-	103	1	950	2	Y	-0-					3
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	118	1	1125	2	Y	-0-					3
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	130	1	1147	2	Y	-0-					3
*01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	110	1	1022	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	4898	X	4471	-0-	-427	-0-	304	1	4166	2	Y	1					3
							1	9									
09	4740	X	4215	-0-	-525	-0-	278	1	3937	2	Y	-0-					3
10	4123	X	4088	-0-	-35	-0-	283	1	3805	2	Y	-0-					3
11	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	295	1	3814	2	Y	2					5
							2	9									
*12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	302	1	3998	2	Y	-0-	2	6			3
*01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	293	1	3844	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

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	527	N	523	-0-	-4	-0-	37	1	485	2	Y	1					1
							1	9									
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	43	1	475	2	Y	-0-					1
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	112	1	1367	2	Y	-0-					1
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	60	1	712	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	44	1	527	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	816	-0-	-83	-0-	64	1	752	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	242	1	2865	2	Y	-0-					71
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	249	1	2751	2	Y	-0-					71
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	256	1	2688	2	Y	-0-					71
11	3000	X	2642	-0-	-358	-0-	233	1	2369	2	Y	36	19	1			88
							40	9									
12	3100	X	2611	-0-	-489	-0-	221	1	2390	2	Y	-0-					88
01	3100	X	2847	-0-	-253	-0-	228	1	2619	2	Y	-0-					88

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	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	86	1	1109	2	Y	2					3
							2	9									
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	95	1	1058	2	Y	-0-					3
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	80	1	976	2	Y	-0-					3
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	72	1	863	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	91	1	1075	2	Y	-0-					1
*01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	91	1	1066	2	Y	-0-					1

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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	Y	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	13	1	150	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3253	-0-	153	161	254	1	2999	2	Y	-0-					-0-
09	2801	N	2640	-0-	-161	-0-	219	1	2421	2	Y	-0-					-0-
10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	228	1	2399	2	Y	-0-					-0-
11	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	220	1	2238	2	Y	16	8	1			8
							18	9									
*12	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	231	1	2497	2	Y	-0-					8
*01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	201	1	2308	2	Y	-0-					8

JENNINGS RANCH C WELL #: 45 RRCID -> 199114 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442

08	1302	N	710	-0-	-592	-0-	48	1	661	2	Y	1					3
							1	9									
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	96	1	1364	2	Y	-0-					3
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	82	1	1106	2	Y	-0-					3
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	54	1	695	2	Y	2					5
							2	9									
*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	70	1	927	2	Y	-0-	2	6			3
*01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	104	1	1367	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199519 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717

08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200062 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845

08	4030	X	3515	-0-	-515	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3166	-0-	-344	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3046	-0-	-395	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	2545	-0-	-845	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3106	-0-	-397	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	2981	-0-	-522	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522

08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	36	1	464	2	Y	1					3
							1	9									
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	36	1	394	2	Y	-0-					3
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	33	1	405	2	Y	-0-					3
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	Y	-0-	2	1			1
12	434	N	196	-0-	-238	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					1
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	47	1	556	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671

08	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	86	1	1181	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	947	-0-	-523	-0-	62	1	885	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	442	-0-	-829	-0-	31	1	411	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	636	-0-	-594	-0-	46	1	590	2	N	-0-					-0-
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	82	1	1089	2	N	-0-					-0-
*01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	48	1	627	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	379	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	11	1	96	2	Y	-0-					-0-
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					-0-

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	2883	X	1731	-0-	-1152	-0-	135	1	1596	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	1179	-0-	-1401	-0-	98	1	1081	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	56	-0-	-2548	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	313	1	3175	2	Y	24	13	1			11
							26	9									
*12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	286	1	3094	2	Y	-0-					11
*01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	249	1	2862	2	Y	-0-					11

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	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	298	1	4082	2	Y	1					3
							1	9									
09	3540	X	3213	-0-	-327	-0-	212	1	3001	2	Y	-0-					3
10	3379	X	3026	-0-	-353	-0-	210	1	2816	2	Y	-0-					3
11	4230	X	3354	-0-	-876	-0-	241	1	3111	2	Y	2					5
							2	9									
*12	4371	X	3648	-0-	-723	-0-	256	1	3392	2	Y	-0-	2	6			3
01	4371	X	3299	-0-	-1072	-0-	234	1	3063	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

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	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	160	1	1472	2	Y	-0-					2
09	1080	N	767	-0-	-313	-0-	74	1	693	2	Y	-0-					2
10	1302	N	821	-0-	-481	-0-	81	1	740	2	Y	-0-					2
11	1590	N	436	-0-	-1154	-0-	41	1	395	2	Y	-0-					2
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	83	1	735	2	Y	-0-					2
01	806	N	423	-0-	-383	-0-	41	1	382	2	Y	-0-					2

JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	26	1	286	2	Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	379	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	30	1	306	2	Y	19	10	1			9
							21	9									
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	2	Y	-0-					9
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	28	1	318	2	Y	-0-					9

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	Y	12	6	1			6
							13	9									
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	28	1	305	2	Y	-0-					6
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	19	1	219	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

08	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	17	2	Y	1					3
							1	9									
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					3
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					3
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	Y	2					5
							2	9									
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	6			3
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2	3	1			2

JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

08	3100	X	116	-0-	-2984	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	49	-0-	-2951	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	65	-0-	-2973	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	165	-0-	-1635	-0-	13	1	129	2	Y	21	11	1			10
							23	9									
12	310	X	61	-0-	-249	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					10
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10

JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			2
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					2
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

08	4216	X	4144	-0-	-72	-0-	405	1	3739	2	Y	-0-					7
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	357	1	3368	2	Y	-0-					7
10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	369	1	3386	2	Y	-0-					7
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	327	1	3109	2	Y	-0-					7
*12	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	433	1	3813	2	Y	-0-					7
*01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	336	1	3116	2	Y	-0-					7

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

08	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	203	1	2788	2	Y	1					3
							1	9									
09	3090	X	2438	-0-	-652	-0-	161	1	2277	2	Y	-0-					3
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	225	1	3013	2	Y	-0-					3
11	2910	X	2870	-0-	-40	-0-	206	1	2662	2	Y	2					5
							2	9									
*12	3007	X	2934	-0-	-73	-0-	206	1	2728	2	Y	-0-	2	6			3
*01	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	214	1	2809	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	Y	1					3
							1	9									
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					3
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					3
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	Y	2					5
							2	9									
*12	186	N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	2	Y	-0-	2	6			3
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

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	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	139	1	1272	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1371	-0-	-249	-0-	137	1	1234	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	127	1	1150	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1162	-0-	-218	-0-	114	1	1048	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	127	1	1194	2	N	-0-					-0-
*01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	123	1	1176	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	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	81	2	Y	1					3
							1	9									
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					3
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					3
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	1	1	15	2	Y	3					6
							3	9									
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	6			4
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	3	1			2

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	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	106	1	1461	2	Y	1					3
							1	9									
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	135	1	1913	2	Y	-0-					3
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	139	1	1863	2	Y	-0-					3
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	122	1	1573	2	Y	2					5
							2	9									
*12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	127	1	1683	2	Y	-0-	2	6			3
*01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	147	1	1922	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

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	682	N	599	-0-	-83	-0-	42	1	550	2	Y	6					8
							7	9									
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	47	1	524	2	Y	-0-					8
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	47	1	569	2	Y	-0-					8
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	42	1	504	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
12	589	N	392	-0-	-197	-0-	30	1	362	2	Y	-0-					2
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	47	1	554	2	Y	-0-					2

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	930	N	816	-0-	-114	-0-	55	1	761	2	N	-0-					-0-
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	74	1	1044	2	N	-0-					-0-
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	120	1	1617	2	N	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	125	1	1617	2	N	-0-					-0-
*12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	115	1	1530	2	N	-0-					-0-
*01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	96	1	1262	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	630	N	560	-0-	-70	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	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	186	N	176	-0-	-10	-0-	17	1	159	2	Y	-0-					2
09	180	N	17	-0-	-163	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					2
10	155	N	36	-0-	-119	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					2
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	Y	-0-					2
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					2
*01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	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	5177	X	5083	-0-	-94	-0-	497	1	4586	2	Y	-0-					9
09	5010	X	4871	-0-	-139	-0-	467	1	4404	2	Y	-0-					9
10	5301	X	3524	-0-	-1777	-0-	346	1	3178	2	Y	-0-					9
11	5130	X	5056	-0-	-74	-0-	481	1	4575	2	Y	-0-					9
12	5177	X	4826	-0-	-351	-0-	492	1	4334	2	Y	-0-					9
01	5084	X	4706	-0-	-378	-0-	458	1	4248	2	Y	-0-					9

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	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4378	2	11	9	Y	10					23
09	3330	X	3289	-0-	-41	-0-	3280	2	9	9	Y	8					31
10	4123	X	2971	-0-	-1152	-0-	2953	2	18	9	Y	16					47
11	3990	X	3280	-0-	-710	-0-	3272	2	8	9	Y	7					54
12	4123	X	3255	-0-	-868	-0-	3255	2			Y	-0-					54
01	4123	X	3341	-0-	-782	-0-	3330	2	11	9	Y	10	49	1			15

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	434	N	429	-0-	-5	-0-	42	1	387	2	Y	-0-					1
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	37	1	351	2	Y	-0-					1
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	39	1	356	2	Y	-0-					1
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	33	1	317	2	Y	-0-					1
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	2	Y	-0-					1
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	2	Y	-0-					1

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1					2
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	Y	1					3
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	524	2	2	9	Y	2					5
11	570	N	470	-0-	-100	-0-	469	2	1	9	Y	1					6
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					6
*01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	Y	1	5	1			2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	4216	X	2913	-0-	-1303	-0-	198	1	2714	2	Y	1					4
							1	9									
09	4080	X	3646	-0-	-434	-0-	240	1	3406	2	Y	-0-					4
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	194	1	2600	2	Y	-0-					4
11	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	155	1	1997	2	Y	3					7
							3	9									
*12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	251	1	3334	2	Y	-0-	2	6			5
*01	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	453	1	5947	2	Y	1	3	1			3
							1	9									

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	3100	N	3223	-0-	123	123	3215	2	8	9	Y	7					17
09	2280	N	2157	-0-	-123	-0-	2150	2	7	9	Y	6					23
10	1333	X	779	-0-	-554	-0-	767	2	12	9	Y	11					34
11	3120	X	626	-0-	-2494	-0-	620	2	6	9	Y	5					39
12	3224	X	759	-0-	-2465	-0-	759	2			Y	-0-					39
01	3224	X	592	-0-	-2632	-0-	585	2	7	9	Y	6	32	1			13

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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	1					3
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-					3
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1	9	Y	1					4
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					4
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					4
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	Y	1	3	1			2

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	4278	X	4065	-0-	-213	-0-	291	1	3765	2	Y	8					8
							9	9									
09	4050	X	338	-0-	-3712	-0-	28	1	310	2	Y	-0-					8
10	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	366	1	4466	2	Y	-0-					8
11	3540	X	2684	-0-	-856	-0-	207	1	2474	2	Y	3	10	1			1
							3	9									
*12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	286	1	3393	2	Y	-0-					1
*01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	322	1	3771	2	Y	-0-					1

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	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	144	1	1977	2	Y	1					3
							1	9									
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	102	1	1452	2	Y	-0-					3
10	1705	N	1417	-0-	-288	-0-	98	1	1319	2	Y	-0-					3
11	2040	N	1491	-0-	-549	-0-	107	1	1382	2	Y	2					5
							2	9									
*12	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	106	1	1405	2	Y	-0-	2	6			3
*01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	103	1	1348	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	2	Y	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	38	-0-	-86	-0-	4	1	34	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	2635	N	2022	-0-	-613	-0-	2013	2	9	9	Y	8					19
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2657	2	8	9	Y	7					26
10	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3042	2	14	9	Y	13					39
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2396	2	7	9	Y	6					45
12	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1948	2			Y	-0-					45
*01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2336	2	9	9	Y	8	41	1			12

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	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	413	1	3807	2	Y	-0-					30
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	394	1	3712	2	Y	-0-					30
10	4092	X	4017	-0-	-75	-0-	394	1	3617	2	Y	5					35
							6	9									
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	391	1	3725	2	Y	-0-					35
12	4247	X	4220	-0-	-27	-0-	430	1	3790	2	Y	-0-					35
01	4247	X	4167	-0-	-80	-0-	405	1	3762	2	Y	-0-					36

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	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					21
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					21
10	1922	N	1770	-0-	-152	-0-	1770	2			N	-0-					21
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					21
12	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1757	2			N	-0-					21
01	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	2			N	-0-					21

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
08	8153	X	7190	-0-	-963	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6098	-0-	-1792	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	5507	-0-	-2243	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6298	-0-	-1202	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7269	-0-	-233	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	7107	-0-	-85	-0-	7107	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09	780	N	543	-0-	-237	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
*01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	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	1798	N	1451	-0-	-347	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
*12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

08	3317	X	3238	-0-	-79	-0-	3238	2			Y	-0-					2
09	3210	X	2976	-0-	-234	-0-	2976	2			Y	-0-					2
10	3348	X	3129	-0-	-219	-0-	3129	2			Y	-0-					2
11	3150	X	2938	-0-	-212	-0-	2938	2			Y	-0-					2
12	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	3049	2			Y	-0-					2
01	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	3140	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

08	3224	X	3045	-0-	-179	-0-	207	1	2837	2	Y	1					3
							1	9									
09	3120	X	2929	-0-	-191	-0-	193	1	2736	2	Y	-0-					3
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	204	1	2732	2	Y	-0-					3
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	208	1	2685	2	Y	2					5
							2	9									
*12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	217	1	2871	2	Y	-0-	2	6			3
*01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	221	1	2905	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

08	4929	X	3687	-0-	-1242	-0-	3687	2			N	-0-					31
09	4620	X	3438	-0-	-1182	-0-	3438	2			N	-0-					31
10	4774	X	3310	-0-	-1464	-0-	3310	2			N	-0-					31
11	3930	X	3198	-0-	-732	-0-	3198	2			N	-0-					31
12	4061	X	3200	-0-	-861	-0-	3200	2			N	-0-					31
01	3689	X	3074	-0-	-615	-0-	3074	2			N	-0-					31

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

08	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1065	-0-	-225	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1216	-0-	-74	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

08	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					-0-
09	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	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	3286	X	2101	-0-	-1185	-0-	2090	2	11	9	Y	10					22
09	3180	X	1661	-0-	-1519	-0-	1652	2	9	9	Y	8					30
10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4759	2	17	9	Y	15					45
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3159	2	8	9	Y	7					52
*12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-					52
*01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3021	2	10	9	Y	9	47	1			14

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	2542	X	2320	-0-	-222	-0-	2319	2	1	9	N	1					4
09	2460	X	2080	-0-	-380	-0-	2080	2			N	-0-					4
10	2418	X	2179	-0-	-239	-0-	2179	2			N	-0-					4
11	2340	X	2097	-0-	-243	-0-	2097	2			N	-0-					4
12	2325	X	2156	-0-	-169	-0-	2156	2			N	-0-					4
01	2325	X	2221	-0-	-104	-0-	2221	2			N	-0-					4

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	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	Y	1					3
							1	9									
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	-0-					3
10	806	N	28	-0-	-778	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					3
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	3					6
*12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2	6			4
*01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	103	1	1354	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	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
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			Y	-0-					1
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			Y	-0-					1
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			Y	-0-					1
11	3390	X	3213	-0-	-177	-0-	3213	2			Y	-0-					1
12	3503	X	3448	-0-	-55	-0-	3448	2			Y	-0-					1
01	3503	X	3267	-0-	-236	-0-	3267	2			Y	-0-					1

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					2
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					2
10	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			Y	-0-					2
11	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	2			Y	-0-					2
12	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			Y	-0-					2
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-	2	1			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2381	2	8	9	Y	7					19
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2305	2	7	9	Y	6					25
10	2418	N	2325	-0-	-93	-0-	2312	2	13	9	Y	12					37
11	2310	N	2113	-0-	-197	-0-	2107	2	6	9	Y	5					42
12	2387	N	2297	-0-	-90	-0-	2297	2			Y	-0-					42
01	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	2277	2	8	9	Y	7	36	1			13

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	1054	N	725	-0-	-329	-0-	722	2	3	9	Y	3					6
09	930	N	708	-0-	-222	-0-	706	2	2	9	Y	2					8
10	744	N	722	-0-	-22	-0-	716	2	6	9	Y	5					13
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	Y	2					15
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					15
*01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	Y	3	15	1			3

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	496	N	281	-0-	-215	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	510	N	250	-0-	-260	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
*01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	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	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	510	N	251	-0-	-259	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	527	N	270	-0-	-257	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	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	527	N	305	-0-	-222	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	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	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					10
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	910	2	25	9	N	23					33
10	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					33
11	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					33
12	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	2			N	-0-					33
*01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					33

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1					4
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					4
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1					5
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					5
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					5
01	434	N	129	-0-	-305	-0-	128	2	1	9	Y	1	2	1			4

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
*01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1225	-0-	-395	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
*01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3550	-0-	-511	-0-	254	1	3286	2	Y	9					11
							10	9									
09	3930	X	3455	-0-	-475	-0-	285	1	3170	2	Y	-0-					11
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	296	1	3617	2	Y	-0-					11
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	259	1	3093	2	Y	4	13	1			2
							4	9									
*12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	330	1	3918	2	Y	-0-					2
*01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	331	1	3886	2	Y	-0-					2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1329	-0-	-500	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
*12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
*12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
*01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	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 #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5839	-0-	-206	-0-	418	1	5406	2	Y	14					19
							15	9									
09	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	475	1	5277	2	Y	-0-					19
10	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	457	1	5584	2	Y	-0-					19
11	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	442	1	5291	2	Y	5	20	1			4
							6	9									
12	5952	X	5695	-0-	-257	-0-	442	1	5253	2	Y	-0-					4
01	6045	X	5558	-0-	-487	-0-	437	1	5121	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
*12	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
*01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3685	-0-	-128	-0-	3673	2	12	9	Y	11					27
09	3570	X	3550	-0-	-20	-0-	3540	2	10	9	Y	9					36
10	3689	X	3586	-0-	-103	-0-	3566	2	20	9	Y	18					54
11	3570	X	3276	-0-	-294	-0-	3267	2	9	9	Y	8					62
12	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	3569	2			Y	-0-					62
01	3689	X	3520	-0-	-169	-0-	3508	2	12	9	Y	11	55	1			18

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1870	2	8	9	Y	7					16
09	1950	N	1781	-0-	-169	-0-	1774	2	7	9	Y	6					22
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1754	2	12	9	Y	11					33
11	1650	N	952	-0-	-698	-0-	946	2	6	9	Y	5					38
12	1705	N	1169	-0-	-536	-0-	1169	2			Y	-0-					38
*01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1782	2	8	9	Y	7	35	1			10

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	192	1	2480	2	Y	5					8
							6	9									
09	2550	N	2535	-0-	-15	-0-	209	1	2326	2	Y	-0-					8
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	196	1	2398	2	Y	-0-					8
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	196	1	2345	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
*12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	214	1	2546	2	Y	-0-					2
*01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	219	1	2564	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

08	1023	N	776	-0-	-247	-0-	53	1	722	2	Y	1					3
							1	9									
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	83	1	1171	2	Y	-0-					3
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	85	1	1139	2	Y	-0-					3
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	82	1	1058	2	Y	2					5
							2	9									
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	76	1	1001	2	Y	-0-	2	6			3
*01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	72	1	948	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

08	6076	X	5526	-0-	-550	-0-	397	1	5129	2	Y	-0-					-0-
09	5670	X	4025	-0-	-1645	-0-	332	1	3693	2	Y	-0-					-0-
10	5394	X	5270	-0-	-124	-0-	399	1	4871	2	Y	-0-					-0-
11	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	479	1	5734	2	Y	-0-					-0-
*12	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	444	1	5267	2	Y	-0-					-0-
*01	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	446	1	5229	2	Y	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

08	589	N	580	-0-	-9	-0-	39	1	420	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
09	720	N	506	-0-	-214	-0-	31	1	367	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	386	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
11	570	N	531	-0-	-39	-0-	32	1	363	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	436	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
*01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	37	1	625	2	Y	-0-					-0-
							24	3									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	1922	2	7	9	Y	6					16
09	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	1883	2	6	9	Y	5					21
10	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	1827	2	10	9	Y	9					30
11	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1778	2	4	9	Y	4					34
12	1953	N	1863	-0-	-90	-0-	1863	2			Y	-0-					34
01	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	1812	2	7	9	Y	6	28	1			12

JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 11300 - 12361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3442	-0-	-92	-0-	246	1	3188	2	Y	7					10
							8	9									
09	3420	X	3238	-0-	-182	-0-	267	1	2971	2	Y	-0-					10
10	3596	X	3413	-0-	-183	-0-	258	1	3155	2	Y	-0-					10
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	271	1	3242	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
*12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	284	1	3367	2	Y	-0-					2
01	3441	X	3401	-0-	-40	-0-	267	1	3134	2	Y	-0-					2

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	143	1	1553	2	Y	-0-					-0-
							447	3									
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	119	1	1387	2	Y	-0-					-0-
							405	3									
10	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	98	1	1186	2	Y	-0-					-0-
							352	3									
11	2070	N	1215	-0-	-855	-0-	72	1	831	2	Y	-0-					-0-
							312	3									
12	1984	N	1401	-0-	-583	-0-	79	1	992	2	Y	-0-					-0-
							330	3									
01	1643	N	1402	-0-	-241	-0-	76	1	1276	2	Y	-0-					-0-
							50	3									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11010 - 12130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2686	-0-	-228	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2699	-0-	-151	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
*12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
*01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1332	-0-	-288	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
*12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
*01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2309	2	7	9	Y	6					13
09	2160	N	2037	-0-	-123	-0-	2031	2	6	9	Y	5					18
10	2356	N	2173	-0-	-183	-0-	2162	2	11	9	Y	10					28
11	2250	N	2100	-0-	-150	-0-	2094	2	6	9	Y	5					33
*12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					33
*01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2250	2	7	9	Y	6	32	1			7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	163 4	1 9	2106	2	Y	4					6
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	168	1	1863	2	Y	-0-					6
10	2852	N	2119	-0-	-733	-0-	160	1	1959	2	Y	-0-					6
11	2190	N	2028	-0-	-162	-0-	156 1	1 9	1871	2	Y	1	7	1			-0-
12	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	150	1	1782	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1682	-0-	-426	-0-	132	1	1550	2	Y	-0-					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1103	-0-	-416	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1636	-0-	-317	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	205 6	1 9	2654	2	Y	5					8
09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	237	1	2634	2	Y	-0-					8
10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	193	1	2357	2	Y	-0-					8
11	2700	N	2325	-0-	-375	-0-	179 2	1 9	2144	2	Y	2	7	1			3
12	2790	N	2526	-0-	-264	-0-	196	1	2330	2	Y	-0-					3
*01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	210	1	2464	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2664	-0-	-343	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	1460	-0-	-1450	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	1484	-0-	-1399	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1587	-0-	-1203	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	1480	-0-	-1341	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2320	-0-	-346	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	435	1	5632	2	Y	-0-					-0-
09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	508	1	5641	2	Y	-0-					-0-
10	6231	X	5878	-0-	-353	-0-	445	1	5433	2	Y	-0-					-0-
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	475	1	5686	2	Y	-0-					-0-
12	6293	X	6267	-0-	-26	-0-	487	1	5780	2	Y	-0-					-0-
01	6293	X	6247	-0-	-46	-0-	491	1	5756	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

08	1643	N	441	-0-	-1202	-0-	30	1	410	2	Y	1					3
							1	9									
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	114	1	1611	2	Y	-0-					3
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	117	1	1573	2	Y	-0-					3
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	121	1	1563	2	Y	2					5
							2	9									
*12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	122	1	1623	2	Y	-0-	2	6			3
*01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	125	1	1639	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

08	279	N	116	-0-	-163	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	49	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	Y	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	101	-0-	-457	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

08	3782	X	3370	-0-	-412	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3777	-0-	-5	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
*12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
*01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	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	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	221	1	2860	2	Y	6					8
							7	9									
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	263	1	2924	2	Y	-0-					8
10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	240	1	2938	2	Y	-0-					8
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	244	1	2913	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
*12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	244	1	2902	2	Y	-0-					2
*01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	257	1	3019	2	Y	-0-					2

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	3937	X	3801	-0-	-136	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3384	-0-	-396	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3478	-0-	-397	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3145	-0-	-545	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3444	-0-	-369	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3293	-0-	-520	-0-	3293	2			N	-0-					-0-

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	217	N	8	-0-	-209	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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	6758	X	4652	-0-	-2106	-0-	308	1	3372	2	Y	-0-					-0-
							972	3									
09	6210	X	3925	-0-	-2285	-0-	246	1	2846	2	Y	-0-					-0-
							833	3									
10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	289	1	3490	2	Y	-0-					-0-
							1037	3									
11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	279	1	3197	2	Y	-0-					-0-
							1196	3									
*12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	259	1	3280	2	Y	-0-					-0-
							1095	3									
*01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	273	1	4548	2	Y	-0-					-0-
							176	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	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	375	1	4848	2	Y	5					10
							6	9									
09	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	448	1	4973	2	Y	-0-					10
10	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	401	1	4903	2	Y	-0-					10
11	4950	X	3778	-0-	-1172	-0-	291	1	3485	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
12	5115	X	2075	-0-	-3040	-0-	161	1	1914	2	Y	-0-					3
01	5115	X	1970	-0-	-3145	-0-	155	1	1815	2	Y	-0-					3

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	2294	X	2040	-0-	-254	-0-	136	1	1479	2	Y	-0-					-0-
							425	3									
09	2220	X	1956	-0-	-264	-0-	122	1	1419	2	Y	-0-					-0-
							415	3									
10	2294	X	1647	-0-	-647	-0-	99	1	1193	2	Y	-0-					-0-
							355	3									
11	1980	N	1620	-0-	-360	-0-	96	1	1108	2	Y	-0-					-0-
							416	3									
12	2015	N	1762	-0-	-253	-0-	99	1	1247	2	Y	-0-					-0-
							416	3									
*01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	104	1	1727	2	Y	-0-					-0-
							67	3									

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

08	341	N	324	-0-	-17	-0-	23	1	298	2	Y	3					7
							3	9									
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	22	1	240	2	Y	-0-					7
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	Y	-0-					7
11	300	N	217	-0-	-83	-0-	17	1	199	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	21	1	246	2	Y	-0-					1
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	Y	-0-					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440

08	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	450	N	337	-0-	-113	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

08	4650	X	4498	-0-	-152	-0-	323	1	4175	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4401	-0-	-99	-0-	363	1	4038	2	Y	-0-					-0-
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	342	1	4179	2	Y	-0-					-0-
11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	328	1	3927	2	Y	-0-					-0-
*12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	355	1	4215	2	Y	-0-					-0-
*01	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	355	1	4166	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	140	1	1808	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1945	-0-	-245	-0-	161	1	1784	2	Y	-0-					-0-
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	141	1	1718	2	Y	-0-					-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	144	1	1723	2	Y	-0-					-0-
*12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	149	1	1773	2	Y	-0-					-0-
*01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	146	1	1710	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

08	1395	N	1032	-0-	-363	-0-	74	1	955	2	Y	3					4
							3	9									
09	1500	N	704	-0-	-796	-0-	58	1	646	2	Y	-0-					4
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	98	1	1203	2	Y	-0-					4
11	990	N	769	-0-	-221	-0-	59	1	709	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	49	1	583	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	902	-0-	-276	-0-	71	1	831	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	104	1	1344	2	Y	-0-					-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	120	1	1336	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	108	1	1322	2	Y	-0-					-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	110	1	1313	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	111	1	1313	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	111	1	1298	2	Y	-0-					-0-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640

08	2170	N	2002	-0-	-168	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1521	-0-	-369	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1547	-0-	-499	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1464	-0-	-486	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

08	651	N	473	-0-	-178	-0-	34	1	437	2	Y	2					2
							2	9									
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	32	1	352	2	Y	-0-					2
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	2	Y	-0-					2
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	-0-					-0-
*01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

08	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	173	1	2232	2	Y	5					8
							6	9									
09	2400	N	2372	-0-	-28	-0-	196	1	2176	2	Y	-0-					8
10	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	188	1	2293	2	Y	-0-					8
11	2400	X	2301	-0-	-99	-0-	177	1	2122	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
12	2480	X	2251	-0-	-229	-0-	175	1	2076	2	Y	-0-					3
01	2480	X	2262	-0-	-218	-0-	178	1	2084	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	279	N	257	-0-	-22	-0-	18	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	121	-0-	-209	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	15	1	185	2	Y	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	23	1	268	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

08	1271	N	867	-0-	-404	-0-	62	1	802	2	Y	3					3
							3	9									
09	1020	N	804	-0-	-216	-0-	66	1	738	2	Y	-0-					3
10	1984	X	1352	-0-	-632	-0-	102	1	1250	2	Y	-0-					3
11	1920	X	673	-0-	-1247	-0-	52	1	620	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	1984	X	1123	-0-	-861	-0-	87	1	1036	2	Y	-0-					1
01	1364	X	1031	-0-	-333	-0-	81	1	950	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214

08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	237	1	2185	2	N	-0-					11
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	200	1	1885	2	N	-0-					11
10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	228	1	2093	2	N	-0-					11
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	207	1	1966	2	N	-0-					11
*12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	182	1	1601	2	N	-0-					11
*01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	212	1	1968	2	N	-0-					11

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224

08	3317	X	3236	-0-	-81	-0-	232	1	2997	2	Y	6					6
							7	9									
09	3210	X	2998	-0-	-212	-0-	248	1	2750	2	Y	-0-					6
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	238	1	2907	2	Y	-0-					6
11	2940	X	2826	-0-	-114	-0-	218	1	2605	2	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
*12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	257	1	3053	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2638	-0-	-400	-0-	207	1	2431	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

08	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	233	1	3014	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3135	-0-	-225	-0-	259	1	2876	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3090	-0-	-134	-0-	234	1	2856	2	Y	-0-					-0-
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	245	1	2931	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	249	1	2958	2	Y	-0-					-0-
*01	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	317	1	3713	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

08	5115	X	5039	-0-	-76	-0-	393	1	4646	2	Y	-0-					74
09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	412	1	4554	2	Y	-0-					74
10	4960	X	4725	-0-	-235	-0-	411	1	4314	2	Y	-0-					74
11	4890	X	3902	-0-	-988	-0-	350	1	3552	2	Y	-0-					74
12	5146	X	4473	-0-	-673	-0-	378	1	4095	2	Y	-0-					74
01	5146	X	4088	-0-	-1058	-0-	328	1	3760	2	Y	-0-					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	65	1	895	2	Y	2					4
							2	9									
09	900	N	793	-0-	-107	-0-	52	1	741	2	Y	-0-					4
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	76	1	1017	2	Y	-0-					4
11	930	N	918	-0-	-12	-0-	66	1	850	2	Y	2					6
							2	9									
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	71	1	947	2	Y	-0-	2	6			4
01	1085	N	932	-0-	-153	-0-	66	1	864	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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	DLQ G-10		19989	-0-	19989	58869	1550	1	17772	3	Y	387	276	1			185
							241	4	426	9							
09	DLQ G-10		20206	-0-	20206	79075	1397	1	18191	3	Y	156	283	1			58
							446	4	172	9							
10	DLQ G-10		17700	-0-	17700	96775	1498	1	15735	3	Y	236	247	1			47
							207	4	260	9							
11	113587	X	16812	-0-	-96775	-0-	1304	1	15248	3	Y	141	119	1			69
							105	4	155	9							
12	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	1303	1	17015	3	Y	235	261	1			43
							151	4	259	9							
01	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					43

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) 46312 575 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250748 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720

08	DLQ G-10		6734	-0-	6734 B	164902	522	1	5981	3	Y	137	93	1			134
							80	4	151	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 164902																	
09	DLQ G-10		6188	-0-	6188 B	171090	429	1	5565	3	Y	54	86	1			102
							135	4	59	9							
10	DLQ G-10		9033	-0-	9033 B	180123	765	1	8021	3	Y	128	126	1			104
							106	4	141	9							
11	DLQ G-10		9389	-0-	9389 B	189512	728	1	8508	3	Y	87	66	1			125
							57	4	96	9							
12	5425		7428	-0-	2003 B	191515	516	1	6741	3	Y	100	103	1			122
							61	4	110	9							
01	5425	#	NO RPT	-0-	-5425 B	186090					Y	NO RPT					122

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) //CONT.// 46312 575 NON-ASSOCIATED PRORATED 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- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ PR		-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-

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-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JESUIT (10900) 46312 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246642 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12220 - 12243

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-

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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1231	2	14	9	N	13	47	1			14
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1128	2	10	9	N	9					23
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1107	2	17	9	N	15					38
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1275	2	34	9	N	31	46	1			23
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1030	2	7	9	N	6					29
*01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	2	4	9	N	4					33

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	308	2	30	9	Y	27	94	1			28
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	282	2	21	9	Y	19					47
10	DLQ G-10		309	-0-	309	309	277	2	32	9	Y	29					76
11	DLQ G-10		387	-0-	387	696	319	2	68	9	Y	62	91	1			47
*12	966	N	270	-0-	-696	-0-	257	2	13	9	Y	12					59
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	132	2	8	9	Y	7					66

DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	615	2	14	9	Y	13	47	1			14
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	564	2	10	9	Y	9					23
10	DLQ G-10		571	-0-	571	571	554	2	17	9	Y	15					38
11	DLQ G-10		660	-0-	660	1231	637	2	23	9	Y	21	43	1			16
*12	1752	N	521	-0-	-1231	-0-	515	2	6	9	Y	5					21
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	264	2	4	9	Y	4					25

JOHNS (LOMA NOVIA) 46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
D&R PRODUCTION INC. 196874
MEW, BEN G WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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			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

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-

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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-				46
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-				46
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-				46
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-				46
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-				46
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-				46

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-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	99	1	477	2	N	-0-			1
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	107	1	396	2	N	-0-			1
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	69	1	385	2	N	135			136
							149	9							
11	570	N	477	-0-	-93	-0-	88	1	383	2	N	5			141
							6	9							
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	108	1	458	2	N	6			147
							7	9							
01	589	N	410	-0-	-179	-0-	403	2	7	9	N	6	104	1	49

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	182	1	881	2	N	-0-			14
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	132	1	490	2	N	-0-			14
10	713	N	404	-0-	-309	-0-	62	1	342	2	N	-0-			14
11	1020	N	608	-0-	-412	-0-	114	1	494	2	N	-0-			14
12	651	N	446	-0-	-205	-0-	85	1	361	2	N	-0-			14
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-			14

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	968	-0-	-55	-0-	166	1	802	2	N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	183	1	681	2	N	-0-					-0-
10	868	N	821	-0-	-47	-0-	124	1	686	2	N	10					10
							11	9									
11	930	N	858	-0-	-72	-0-	161	1	697	2	N	-0-					10
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	162	1	691	2	N	-0-					10
01	837	N	545	-0-	-292	-0-	545	2			N	-0-					10

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	310	N	187	-0-	-123	-0-	32	1	155	2	N	-0-					-0-
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	53	1	195	2	N	-0-					-0-
10	248	N	79	-0-	-169	-0-	12	1	67	2	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	1	6			100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	78	1			29

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	279	N		135	-0-	-144	-0-	23	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	300	N		1	-0-	-299	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	155	N		120	-0-	-35	-0-	18	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	199	N		199	-0-	-0-	-0-	37	1	162	2	Y	-0-					-0-
*12	292	N		292	-0-	-0-	-0-	56	1	236	2	Y	-0-					-0-
*01	193	N		193	-0-	-0-	-0-	193	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 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 5014 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	3782	X		1453	-0-	-2329	-0-	90	1	1355	2	Y	7					19
								8	9									
09	4102	X		4102	-0-	-0-	-0-	240	1	3845	2	Y	15	27	1			7
								17	9									
10	3186	X		3186	-0-	-0-	-0-	175	1	2996	2	Y	14	14	1			7
								15	9									
11	3660	X		1877	-0-	-1783	-0-	122	1	1744	2	Y	10					17
								11	9									
12	4247	X		2979	-0-	-1268	-0-	203	1	2773	2	Y	3	13	1			7
								3	9									
01	4247	X		2713	-0-	-1534	-0-	181	1	2523	2	Y	8					15
								9	9									

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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	1643	X	1230	-0-	-413	-0-	76	1	1142	2	Y	11					19
							12	9									
09	1440	X	1391	-0-	-49	-0-	81	1	1299	2	Y	10	23	1			6
							11	9									
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	71	1	1220	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
11	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	74	1	1054	2	Y	11					17
							12	9									
12	1426	N	1100	-0-	-326	-0-	75	1	1023	2	Y	2	12	1			7
							2	9									
01	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	82	1	1146	2	Y	7					14
							8	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412

08	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	589	N	297	-0-	-292	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	302	-0-	-268	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	19	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	237	-0-	-73	-0-	16	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - PLUGGED 08/07/18

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	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	395	1	1845	2	N	-0-					117
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	343	1	1901	2	N	-0-					117
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	344	1	1860	2	N	-0-					117
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	336	1	1781	2	N	-0-					117
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	363	1	1957	2	N	-0-					117
*01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	382	1	1791	2	N	-0-					117

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 284251 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8046 - 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	4495		1759	-0-	-2736	-0-	109	1	1650	2	Y	-0-					-0-
09	4350		1979	-0-	-2371	-0-	116	1	1863	2	Y	-0-					-0-
10	3534	#	1608	-0-	-1926	-0-	89	1	1519	2	Y	-0-					-0-
11	2640	#	1394	-0-	-1246	-0-	91	1	1303	2	Y	-0-					-0-
12	2387	#	1114	-0-	-1273	-0-	76	1	1038	2	Y	-0-					-0-
01	2046	#	1348	-0-	-698	-0-	90	1	1258	2	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	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	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	17019	X	16682	-0-	-337	-0-	113	1	15638	2	Y	846	1074	1			165
							931	9									
09	16470	X	16436	-0-	-34	-0-	45	1	15692	2	Y	635	715	1			85
							699	9									
10	16523	X	15973	-0-	-550	-0-	32	1	15365	2	Y	524	482	1			127
							576	9									
11	16140	X	13173	-0-	-2967	-0-	15	1	12657	2	Y	455	541	1			41
							501	9									
*12	16988	X	14170	-0-	-2818	-0-	34	1	13651	2	Y	441	456	1			26
							485	9									
01	16988	X	15356	-0-	-1632	-0-	39	1	14753	2	Y	513	503	1			36
							564	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

08	18755	X	17078	-0-	-1677	-0-	98	1	16509	2	Y	428	551	1			83
							471	9									
09	18150	X	16793	-0-	-1357	-0-	37	1	16407	2	Y	317	358	1			42
							349	9									
10	17918	X	16383	-0-	-1535	-0-	28	1	16070	2	Y	259	238	1			63
							285	9									
11	16860	X	14690	-0-	-2170	-0-	17	1	14408	2	Y	241	281	1	1	8	22
							265	9									
*12	17422	X	15591	-0-	-1831	-0-	38	1	15302	2	Y	228	237	1			13
							251	9									
01	17360	X	15226	-0-	-2134	-0-	40	1	14921	2	Y	241	237	1			17
							265	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	9331	X	8290	-0-	-1041	-0-	1227	1	6850	2	Y	194	252	1			38
							213	9									
09	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	1385	1	13009	2	Y	344	336	1			46
							378	9									
10	34656	X	34656	-0-	-0-	-0-	63	1	33765	2	Y	753	617	1			182
							828	9									
11	68019	X	68019	-0-	-0-	-0-	77	1	65471	2	Y	2246	2224	1			204
							2471	9									
*12	71235	X	71235	-0-	-0-	-0-	173	1	69002	2	Y	1873	1967	1			110
							2060	9									
*01	65944	X	65944	-0-	-0-	-0-	169	1	63212	2	Y	2330	2278	1			162
							2563	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

08	4495	X	3962	-0-	-533	-0-	551	1	3129	2	Y	256	333	1			50
							282	9									
09	4350	X	3546	-0-	-804	-0-	321	1	3030	2	Y	177	203	1			24
							195	9									
10	4495	X	2864	-0-	-1631	-0-	950	1	1789	2	Y	114	110	1			28
							125	9									
11	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	1602	1	3830	2	Y	208	217	1			19
							229	9									
*12	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	2098	1	5587	2	Y	264	267	1			16
							290	9									
*01	13232	X	13232	-0-	-0-	-0-	2234	1	10480	2	Y	471	454	1			33
							518	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11506 - 12721

08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	296	1	1655	2	Y	62	79	1			12
							68	9									
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	188	1	1762	2	Y	46	52	1			6
							51	9									
10	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	1029	1	1890	2	Y	41	37	1			10
							45	9									
11	1950	N	1096	-0-	-854	-0-	322	1	765	2	Y	8	17	1			1
							9	9									
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	37249	-0-	37249	37249	89	1	35520	2	Y	1491	1403	1			88
							1640	9									
01	14B2	EXT	28908	-0-	28908	66157	74	1	27584	2	Y	1136	1145	1			79
							1250	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS 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	59929	-0-	59929	59929	130	1	58164	2	N	1486	1383	1			103
							1635	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					98

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	47	1	875	2	Y	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	47	1	862	2	Y	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	53	1	824	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	693	-0-	-177	-0-	49	1	644	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	819	-0-	-111	-0-	49	1	770	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	779	-0-	-89	-0-	82	1	697	2	Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 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	5487	X	5022	-0-	-465	-0-	255	1	4739	2	Y	25	26	0			7
							28	9									
09	5310	X	4966	-0-	-344	-0-	254	1	4683	2	Y	26	22	0			11
							29	9									
10	5487	X	5079	-0-	-408	-0-	302	1	4752	2	Y	23	30	1			4
							25	9									
11	4890	X	4592	-0-	-298	-0-	321	1	4252	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
12	5146	X	4801	-0-	-345	-0-	283	1	4503	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
*01	5146	X	4806	-0-	-340	-0-	502	1	4286	2	Y	16	16	1			1
							18	9									

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	4340	X	3536	-0-	-804	-0-	178	1	3317	2	Y	37	37	0			11
							41	9									
09	4110	X	3797	-0-	-313	-0-	189	1	3511	2	Y	88	61	0			38
							97	9									
10	3937	X	3891	-0-	-46	-0-	226	1	3570	2	Y	86	108	1			16
							95	9									
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	240	1	3247	2	Y	62	71	1			7
							68	9									
12	3937	X	3665	-0-	-272	-0-	210	1	3396	2	Y	54	57	1			4
							59	9									
*01	3937	X	3630	-0-	-307	-0-	369	1	3199	2	Y	56	58	1			2
							62	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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 #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

08	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	154	1	2895	2	Y	71	73	0			21
							78	9									
09	3240	X	3173	-0-	-67	-0-	154	1	2878	2	Y	128	94	0			55
							141	9									
10	32309	X	32309	-0-	-0-	-0-	54	1	30416	2	Y	1672	1420	1			307
							1839	9									
11	140466	X	140466	-0-	-0-	-0-	504	1	133721	2	Y	5674	5340	1			641
							6241	9									
12	115349	X	115349	-0-	-0-	-0-	479	1	110528	2	Y	3947	4285	1			303
							4342	9									
*01	95074	X	95074	-0-	-0-	-0-	400	1	90902	2	Y	3429	3587	1			145
							3772	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

08	4061	X	3643	-0-	-418	-0-	184	1	3436	2	Y	21	21	0			6
							23	9									
09	3930	X	3663	-0-	-267	-0-	185	1	3424	2	Y	49	34	0			21
							54	9									
10	4061	X	3603	-0-	-458	-0-	212	1	3340	2	Y	46	59	1			8
							51	9									
11	3630	X	3305	-0-	-325	-0-	227	1	3041	2	Y	34	38	1			4
							37	9									
12	3782	X	3437	-0-	-345	-0-	200	1	3205	2	Y	29	31	1			2
							32	9									
*01	3782	X	3440	-0-	-342	-0-	355	1	3051	2	Y	31	32	1			1
							34	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	826	1	15405	2	Y	151	163	0			44
							166	9									
09	14850	X	13778	-0-	-1072	-0-	701	1	12927	2	Y	136	121	0			59
							150	9									
10	19809	X	11485	-0-	-8324	-0-	680	1	10698	2	Y	97	138	1			18
							107	9									
11	19170	X	9045	-0-	-10125	-0-	627	1	8351	2	Y	61	72	1			7
							67	9									
12	18476	X	8155	-0-	-10321	-0-	478	1	7626	2	Y	46	49	1			4
							51	9									
*01	16399	X	7551	-0-	-8848	-0-	784	1	6717	2	Y	45	47	1			2
							50	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1829	N	1512	-0-	-317	-0-	74	1	1393	2	Y	41	41	0			12
							45	9									
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	82	1	1528	2	Y	66	49	0			29
							73	9									
10	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	87	1	1390	2	Y	56	75	1			10
							62	9									
11	1470	N	666	-0-	-804	-0-	44	1	601	2	Y	19	27	1			2
							21	9									
12	T. A.		1373	-0-	1373	1373	77	1	1259	2	Y	34	33	1			3
							37	9									
*01	T. A.		414	-0-	414	1787	41	1	362	2	Y	10	13	1			-0-
							11	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

08	24180	X	19290	-0-	-4890	-0-	18409	2	881	9	Y	801	851	0			234
09	22020	X	20482	-0-	-1538	-0-	19092	2	1390	9	Y	1264	953	0			545
10	22475	X	19426	-0-	-3049	-0-	158	1	18039	2	Y	1117	1457	1			205
							1229	9									
11	21750	X	18502	-0-	-3248	-0-	49	1	17536	2	Y	834	945	1			94
							917	9									
12	21855	X	19064	-0-	-2791	-0-	56	1	18205	2	Y	730	768	1			56
							803	9									
*01	21173	X	18993	-0-	-2180	-0-	52	1	18098	2	Y	766	790	1			32
							843	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

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	35867	X	34947	-0-		-920	-0-	33329	2	1618	9	Y	1471	1462	0			429
09	34710	X	32312	-0-		-2398	-0-	31314	2	998	9	Y	907	945	0			391
10	35867	X	32331	-0-		-3536	-0-	277	1	31267	2	Y	715	975	1			131
								787	9									
11	33810	X	28037	-0-		-5773	-0-	80	1	27415	2	Y	493	568	1			56
								542	9									
12	34937	X	29641	-0-		-5296	-0-	92	1	29068	2	Y	437	459	1			34
								481	9									
*01	34937	X	29363	-0-		-5574	-0-	85	1	28776	2	Y	456	471	1			19
								502	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	2254	-0-	2254	2254	19	1	2180	2			Y	50	41	1			9
						55	9											
11	14B2 EXT	29708	-0-	29708	31962	85	1	29041	2			Y	529	478	1			60
						582	9											
12	14B2 EXT	28124	-0-	28124	60086	87	1	27575	2			Y	420	448	1			32
						462	9											
*01	14B2 EXT	21213	-0-	21213	81299	61	1	20785	2			Y	334	352	1			14
						367	9											

KING RANCH BORREGOS WELL #: M898E RRCID -> 276245 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11675 - 13541

08	6975	X	4991	-0-		-1984	-0-	240	1	4553	2	Y	180	197	0			52
								198	9									
09	6750	X	5348	-0-		-1402	-0-	346	1	4685	2	Y	288	216	0			124
								317	9									
10	6851	X	6267	-0-		-584	-0-	471	1	5595	2	Y	183	273	1			34
								201	9									
11	6630	X	4933	-0-		-1697	-0-	341	1	4551	2	Y	37	67	1			4
								41	9									
12	5646	X	5646	-0-		-0-	-0-	330	1	5275	2	Y	37	38	1			3
								41	9									
*01	5177	X	5177	-0-		-0-	-0-	537	1	4603	2	Y	34	36	1			1
								37	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M897E RRCID -> 277795 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.12839 - 13318

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	53	-0-	53	53	5	1	44	2			Y	4	3	1			1
						4	9											
11	14B2 EXT	62332	-0-	62332	62385	294	1	57924	2			Y	3740	3319	1			422
						4114	9											
12	14B2 EXT	39276	-0-	39276	101661	169	1	36894	2			Y	2012	2280	1			154
						2213	9											
*01	14B2 EXT	24807	-0-	24807	126468	65	1	23269	2			Y	1339	1436	1			57
						1473	9											

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	7161	X	5995	-0-	-1166	-0-	286 271	1 9	5438	2	Y	246	252	0			72
09	6900	X	5739	-0-	-1161	-0-	271 350	1 9	5118	2	Y	318	253	0			137
10	7037	X	5622	-0-	-1415	-0-	311 317	1 9	4994	2	Y	288	372	1			53
11	6300	X	5396	-0-	-904	-0-	345 238	1 9	4813	2	Y	216	245	1			24
12	6262	X	5270	-0-	-992	-0-	288 198	1 9	4784	2	Y	180	190	1			14
*01	5983	X	5178	-0-	-805	-0-	502 204	1 9	4472	2	Y	185	191	1			8

WAGNER OIL COMPANY 891175
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
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	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1596	-0-	-144	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
*12	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1455	-0-	-312	-0-	1455	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3668	-0-	568	568	3668	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3470	-0-	470	1038	3470	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2670	-0-	-430	608	2670	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	789	-0-	-1971	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*12	2852	X	249	-0-	-2603	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1184	-0-	-1668	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1815	-0-	-15	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*12	1860	N	1487	-0-	-373	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*12	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2232	X	922	-0-	-1310	-0-	922	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	740	-0-	-1420	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	383	-0-	-1446	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	52	-0-	-1178	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	930	X	324	-0-	-606	-0-	324	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
*01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	6200	X	2854	-0-	-3346	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5687	-0-	-313	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5649	-0-	-551	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	1260	-0-	-1500	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*12	5890	X	264	-0-	-5626	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	434	-0-	-5456	-0-	434	3			N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

08	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1165	-0-	-245	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	993	-0-	-237	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*12	1209	N	354	-0-	-855	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	811	-0-	-522	-0-	811	3			N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

08	1922	N	1505	-0-	-417	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1099	-0-	-761	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1178	-0-	-744	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	538	-0-	-932	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*12	1147	N	107	-0-	-1040	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	88	-0-	-1090	-0-	88	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1581	X	1272	-0-	-309	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
10	1581	X	750	-0-	-831	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	1260	X	525	-0-	-735	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
01	1891	X	1036	-0-	-855	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*12	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2638	-0-	-276	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	193	-0-	-2627	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*12	2914	X	701	-0-	-2213	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	548	-0-	-2366	-0-	548	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	720	N	318	-0-	-402	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	744	N	108	-0-	-636	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		515	-0-	515	515	196	1	316	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
09	1071	X	556	-0-	-515	-0-	283	1	270	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	459	X	459	-0-	-0-	-0-	304	1	154	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	570	X	366	-0-	-204	-0-	183	1	182	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	589	X	449	-0-	-140	-0-	19	1	430	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	4			Y	-0-					-0-

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, MIGUEL WELL #: 3 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	T. A.		4809	-0-	4809	11488	143	1	3393	3	Y	1079	1064	1			230
							86	4	1187	9							
09	T. A.		1174	-0-	1174	12662	29	1	587	3	Y	282	370	1			142
							248	4	310	9							
10	T. A.		498	-0-	498	13160	3	1	61	3	Y	137	130	1			149
							283	4	151	9							
11	13542	X	382	-0-	-13160	-0-	211	4	171	9	Y	155	131	1			173
12	5735	X	428	-0-	-5307	-0-	155	4	273	9	Y	248	251	1			170
01	4805	X	426	-0-	-4379	-0-	235	4	191	9	Y	174	188	1			156

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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 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	6293	X	6119	-0-	-174 B	-0-	679	1	5318	3	Y	111	186	1			195
							122	9									
09	6090	X	5853	-0-	-237 B	-0-	776	1	4943	3	Y	122					317
							134	9									
10	5582	X	5582	-0-	-0- B	-0-	708	1	4804	3	Y	64					381
							70	9									
11	5775	X	5775	-0-	-0- B	-0-	520	1	5132	3	Y	112	192	1			301
							123	9									
12	5735	X	5344	-0-	-391 B	-0-	344	1	4921	3	Y	72					373
							79	9									
01	5735	X	5729	-0-	-6 B	-0-	355	1	5279	3	Y	86	195	1			264
							95	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	2015	2	6	9	Y	5					70
09	1980	N	1727	-0-	-253 B	-0-	1727	2			Y	-0-					70
10	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	2			Y	-0-					70
11	1950	N	1730	-0-	-220 B	-0-	1730	2			Y	-0-					70
12	1798	N	1348	-0-	-450 B	-0-	1348	2			Y	-0-					70
01	1643	N	1580	-0-	-63 B	-0-	1580	2			Y	-0-					70

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					93
11	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					93
12	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					93
*01	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					93

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCGILL BROS. WELL #: 600 RRCID -> 224467 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8312 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					52
03	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					52
04	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	1	1	122	2	N	-0-					52
05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	8	1	101	2	N	28					80
							31	9									
06	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	10	1	152	2	N	-0-					80
07	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	9	1	131	2	N	-0-					80
08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	14	1	181	2	N	-0-					80
09	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	9	1	115	2	N	-0-					80
10	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	18	1	134	2	N	-0-					80
*11	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	29	1	160	2	N	-0-					80
12	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	10	1	96	2	N	-0-					80
*01	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	14	1	179	2	N	-0-					80

MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495						N	7	3	1			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495						N	14	4	1			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495						N	6	3	1			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495						N	7	23	1			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495						N	4	3	1			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495						N	4	3	1			14
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495						N	7	1	1			20
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495						N	21	4	1	19	8	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495						N	22	3	1			37
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495						N	3	4	1			36
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495						N	7	1	1	20	8	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495						N	12	4	1			30

MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10344 - 10676

*02	3360	X	3047	-0-	-313 B	-0-	2	1	2961	2	N	68	47	1			111
							9	5	75	9							
03	3720	X	3426	-0-	-294 B	-0-	5	1	3409	2	N	11	11	1			111
							12	9									
04	3600	X	3584	-0-	-16 B	-0-	43	1	3518	2	N	16	7	1			120
							5	5	18	9							
05	3720	X	2633	-0-	-1087 B	-0-	184	1	2426	2	N	21	11	1			130
							23	9									
06	3390	X	2982	-0-	-408 B	-0-	174	1	2760	2	N	44	7	1			167
							48	9									
07	3689	X	3499	-0-	-190 B	-0-	219	1	3221	2	N	54	174	1			47
							59	9									
*08	3768	X	3768	-0-	-0- B	-0-	258	1	3451	2	N	54	3	1			98
							59	9									
*09	3746	X	3746	-0-	-0- B	-0-	260	1	3375	2	N	101	11	1			188
							111	9									
10	3973	X	3973	-0-	-0- B	-0-	453	1	3432	2	N	80	199	1			69
							88	9									
*11	3678	X	3678	-0-	-0- B	-0-	558	1	3040	2	N	73	11	1			131
							80	9									
12	3720	X	3494	-0-	-226 B	-0-	320	1	3128	2	N	42	4	1			169
							46	9									
01	3720	X	3299	-0-	-421 B	-0-	240	1	3004	2	N	50	192	1			27
							55	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 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
*02	2749	X	2749	-0-	-0- B	-0-	2	1	2738	2	N	-0-					-0-
							9	5									
03	2960	X	2960	-0-	-0- B	-0-	4	1	2955	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2014	X	2014	-0-	-0- B	-0-	24	1	1987	2	N	-0-					-0-
							3	5									
05	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	76	1	1007	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	77	1	1226	2	N	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	89	1	1308	2	N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	39	1	521	2	N	1					1
							1	9									
09	300	N	183	-0-	-117 B	-0-	13	1	170	2	N	-0-	1	1			-0-
10	310	N	7	-0-	-303 B	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*11	300	N	19	-0-	-281 B	-0-	3	1	15	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	1	1	1			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	568	-0-	232 B	-85329	538	2	2	5	N	25	102	1			9
							28	9									
03	0	N	530	-0-	530 B	-84799	1	1	503	2	N	24	2	1			31
							26	9									
04	480	N	496	-0-	16 B	-84783	6	1	487	2	N	2	2	1			31
							1	5	2	9							
05	496	N	539	-0-	43 B	-84740	38	1	499	2	N	2	2	1			31
							2	9									
06	480	N	508	-0-	28 B	-84712	29	1	468	2	N	10	2	1			39
							11	9									
07	496	N	524	-0-	28 B	-84684	33	1	488	2	N	3	2	1			40
							3	9									
*08	496	N	491	-0-	-5 B	-84684	34	1	455	2	N	2	1	1			41
							2	9									
*09	480	N	432	-0-	-48 B	-84684	31	1	400	2	N	1	2	1			40
							1	9									
10	496	N	478	-0-	-18 B	-84684	55	1	419	2	N	4	2	1			42
							4	9									
*11	480	N	538	-0-	58 B	-84626	83	1	452	2	N	3	2	1			43
							3	9									
12	434	N	437	-0-	3 B	-84623	40	1	393	2	N	4	1	1			46
							4	9									
01	465	N	498	-0-	33 B	-84590	36	1	453	2	N	8	3	1			51
							9	9									

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	2	3	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	4	4	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	3	2	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	4	4	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	1	2	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	3	2	1			2
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	3	1	1			4
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	3	4	1			3
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	2	2	1			3
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	3	4	1			2
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	2	1	1			3
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	3	4	1			2

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1232	N	1318	-0-	86 B	-115108	1	1	1312	2	N	1	1	1			32
							4	5	1	9							
03	0	N	1478	-0-	1478 B	-113630	2	1	1469	2	N	6	1	1			37
							7	9									
04	1350	N	1437	-0-	87 B	-113543	17	1	1407	2	N	10					47
							2	5	11	9							
05	1457	N	1454	-0-	-3 B	-113543	102	1	1342	2	N	9	1	1			55
							10	9									
06	1440	N	1519	-0-	79 B	-113464	89	1	1415	2	N	14					69
							15	9									
07	1488	N	1407	-0-	-81 B	-113464	88	1	1297	2	N	20					89
							22	9									
*08	1457	N	1558	-0-	101 B	-113363	108	1	1450	2	N	-0-					89
*09	1530	N	1378	-0-	-152 B	-113363	99	1	1278	2	N	1	1	1			89
							1	9									
10	1426	N	1628	-0-	202 B	-113161	185	1	1401	2	N	38					127
							42	9									
*11	1530	N	1552	-0-	22 B	-113139	240	1	1310	2	N	2	1	1			128
							2	9									
12	1426	N	1502	-0-	76 B	-113063	137	1	1339	2	N	24					152
							26	9									
01	1581	N	1244	-0-	-337 B	-113063	87	1	1095	2	N	56	1	1			207
							62	9									

MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10644 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	812	N	817	-0-	5 B	-8266	1	1	798	2	N	14	15	1			30
							3	5	15	9							
03	0	N	852	-0-	852 B	-7414	1	1	827	2	N	22	17	1			35
							24	9									
04	720	N	652	-0-	-68 B	-7414	7	1	604	2	N	36	12	1			59
							1	5	40	9							
05	899	N	759	-0-	-140 B	-7414	49	1	645	2	N	59	17	1	9	8	92
							65	9									
06	810	N	687	-0-	-123 B	-7414	39	1	625	2	N	21	12	1			101
							23	9									
07	682	N	764	-0-	82 B	-7332	45	1	661	2	N	53	12	1			142
							58	9									
*08	744	N	722	-0-	-22 B	-7332	43	1	574	2	N	95	180	1			57
							105	9									
*09	690	N	623	-0-	-67 B	-7332	43	1	557	2	N	21	18	1	9	8	51
							23	9									
10	775	N	659	-0-	-116 B	-7332	73	1	551	2	N	32	12	1			71
							35	9									
*11	690	N	664	-0-	-26 B	-7332	100	1	545	2	N	17	17	1			71
							19	9									
*12	651	N	537	-0-	-114 B	-7332	48	1	466	2	N	21	6	1	9	8	77
							23	9									
01	651	N	660	-0-	9 B	-7323	46	1	580	2	N	31	18	1			90
							34	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 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
*02	560	N	492	-0-	-68 B	-270811	426	2	1	5	N	59					114
							65	9									
03	0	N	504	-0-	504 B	-270307	1	1	472	2	N	28	53	1			89
							31	9									
04	570	N	538	-0-	-32 B	-270307	6	1	531	2	N	-0-					89
							1	5									
05	558	N	368	-0-	-190 B	-270307	25	1	332	2	N	10					99
							11	9									
06	480	N	598	-0-	118 B	-270189	35	1	563	2	N	-0-					99
07	558	N	656	-0-	98 B	-270091	42	1	614	2	N	-0-					99
08	372	N	642	-0-	270 B	-269821	45	1	597	2	N	-0-					99
09	600	N	646	-0-	46 B	-269775	46	1	600	2	N	-0-					99
10	651	N	689	-0-	38 B	-269737	80	1	609	2	N	-0-					99
*11	630	N	664	-0-	34 B	-269703	98	1	533	2	N	30					129
							33	9									
*12	682	N	571	-0-	-111 B	-269703	49	1	478	2	N	40					169
							44	9									
01	682	N	657	-0-	-25 B	-269703	43	1	536	2	N	71	192	1			48
							78	9									

MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 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
*02	2973	X	2973	-0-	-0- B	-0-	2	1	2890	2	N	65	11	1			146
							9	5	72	9							
03	3329	X	3329	-0-	-0- B	-0-	4	1	3200	2	N	114	197	1			63
							125	9									
04	3420	X	3209	-0-	-211 B	-0-	38	1	3091	2	N	69	9	1			123
							4	5	76	9							
05	3658	X	3347	-0-	-311 B	-0-	231	1	3046	2	N	64	85	1	7	8	95
							70	9									
06	3325	X	3325	-0-	-0- B	-0-	196	1	3118	2	N	10	9	1			96
							11	9									
07	3607	X	3607	-0-	-0- B	-0-	228	1	3364	2	N	14	9	1			101
							15	9									
*08	3514	X	3514	-0-	-0- B	-0-	243	1	3259	2	N	11	4	1			108
							12	9									
*09	3451	X	3451	-0-	-0- B	-0-	238	1	3084	2	N	117	189	1	7	8	29
							129	9									
10	3660	X	3660	-0-	-0- B	-0-	415	1	3142	2	N	94	9	1			114
							103	9									
*11	3537	X	3537	-0-	-0- B	-0-	537	1	2928	2	N	65	13	1			166
							72	9									
12	3596	X	3327	-0-	-269 B	-0-	299	1	2925	2	N	94	191	1	7	8	62
							103	9									
01	3658	X	3182	-0-	-476 B	-0-	230	1	2884	2	N	62	14	1			110
							68	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			7
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	3	2	1	9	N	1	1	1			7
04	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			7
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			7
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	2	1	30	2	N	1	1	1			7
							1	9									
07	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	70	1	1034	2	N	1	1	1			7
							1	9									
08	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	80	1	1075	2	N	1					8
							1	9									
*09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	1	1	1			8
10	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	88	1	666	2	N	1	1	1			8
							1	9									
*11	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	28	1	152	2	N	2	1	1			9
							2	9									
12	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	43	1	415	2	N	10					19
							11	9									
*01	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	17	1	215	2	N	1	1	1			19
							1	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
*02	1148	N	-0-	-0-	-1148 B	-0-					N	3	2	1			96
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	42	2	22	9	N	20	3	1			113
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	30	2	1			141
05	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	22	1	286	2	N	32	3	1			170
							35	9									
06	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	30	1	483	2	N	2	2	1			170
							2	9									
07	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	24	1	359	2	N	3	2	1			171
							3	9									
*08	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	42	1	563	2	N	2	1	1			172
							2	9									
*09	510	N	451	-0-	-59 B	-0-	32	1	417	2	N	2	3	1			171
							2	9									
10	372	N	45	-0-	-327 B	-0-	5	1	37	2	N	3	2	1			172
							3	9									
*11	600	N	598	-0-	-2 B	-0-	88	1	482	2	N	25	3	1			194
							28	9									
*12	465	N	362	-0-	-103 B	-0-	33	1	326	2	N	3	1	1			196
							3	9									
*01	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	82	1	1022	2	N	3	3	1			196
							3	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	1288	N	314	-0-	-974 B	-0-	300	2	1	5	N	12	14	1			52
							13	9									
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	61	2	21	9	N	19	16	1			55
04	570	N	55	-0-	-515 B	-0-	40	2	15	9	N	14	11	1			58
05	341	N	52	-0-	-289 B	-0-	2	1	32	2	N	16	16	1			58
							18	9									
06	90	N	45	-0-	-45 B	-0-	2	1	33	2	N	9	11	1			56
							10	9									
07	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	2	1	31	2	N	15	11	1			60
							17	9									
*08	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	1	1	13	2	N	12	5	1			67
							13	9									
*09	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	2	1	21	2	N	11	16	1			62
							12	9									
10	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	2	1	14	2	N	13	11	1			64
							14	9									
*11	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	2	1	13	2	N	11	16	1			59
							12	9									
12	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	1	1	7	2	N	9	6	1			62
							10	9									
*01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	2	1	23	2	N	14	17	1			59
							15	9									

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	5	1			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7	6	1			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6	4	1			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6	6	1	2	8	4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	4	1			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6	4	1			5
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5	2	1			8
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6	6	1	2	8	6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7	4	1			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	6	1			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	2	1	2	8	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7	7	1			7

MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

*02	2520	N	2071	-0-	-449 B	-17221	2	1	2033	2	N	27	24	1			59
							6	5	30	9							
03	0	N	2121	-0-	2121 B	-15100	3	1	2039	2	N	72	29	1			102
							79	9									
04	1410	N	2327	-0-	917 B	-14183	27	1	2229	2	N	62	19	1			145
							3	5	68	9							
05	2294	N	3454	-0-	1160 B	-13023	239	1	3146	2	N	63	28	1	9	8	171
							69	9									
06	2040	N	3897	-0-	1857 B	-11166	229	1	3644	2	N	22	19	1			174
							24	9									
07	2418	N	3676	-0-	1258 B	-9908	231	1	3410	2	N	32	19	1			187
							35	9									
*08	2914	X	3437	-0-	523 B	-9385	234	1	3127	2	N	69	202	1			54
							76	9									
*09	2820	X	3045	-0-	225 B	-9160	215	1	2785	2	N	41	29	1	9	8	57
							45	9									
10	2914	X	3131	-0-	217 B	-8943	358	1	2708	2	N	59	19	1			97
							65	9									
*11	2820	X	3102	-0-	282 B	-8661	473	1	2576	2	N	48	29	1			116
							53	9									
12	2914	X	2860	-0-	-54 B	-8661	262	1	2559	2	N	35	10	1	9	8	132
							39	9									
01	2914	X	2610	-0-	-304 B	-8661	187	1	2346	2	N	70	30	1			172
							77	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	364	N	107	-0-		-257	B	-0-	107	2			N	-0-					20
03	595	N	595	-0-		-0-	B	-0-	1	1	594	2	N	-0-					20
04	390	N	319	-0-		-71	B	-0-	4	1	315	2	N	-0-					20
05	125	N	125	-0-		-0-	B	-0-	9	1	116	2	N	-0-					20
06	594	N	594	-0-		-0-	B	-0-	35	1	559	2	N	-0-					20
07	375	N	375	-0-		-0-	B	-0-	24	1	351	2	N	-0-					20
08	261	N	261	-0-		-0-	B	-0-	18	1	242	2	N	1					21
									1	9									
*09	670	N	670	-0-		-0-	B	-0-	47	1	604	2	N	17					38
									19	9									
10	372	N	51	-0-		-321	B	-0-	6	1	45	2	N	-0-					38
*11	581	N	581	-0-		-0-	B	-0-	90	1	489	2	N	2					40
									2	9									
12	562	N	562	-0-		-0-	B	-0-	52	1	507	2	N	3					43
									3	9									
*01	641	N	641	-0-		-0-	B	-0-	47	1	592	2	N	2					45
									2	9									

MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	374	N	374	-0-		-0-	B	-0-	371	2	1	5	N	2	2	1			27
									2	9									
03	255	N	255	-0-		-0-	B	-0-	251	2	4	9	N	4	3	1			28
04	172	N	172	-0-		-0-	B	-0-	2	1	167	2	N	3	2	1			29
									3	9									
05	192	N	192	-0-		-0-	B	-0-	13	1	169	2	N	9	3	1	1	8	34
									10	9									
06	167	N	167	-0-		-0-	B	-0-	10	1	156	2	N	1	2	1			33
									1	9									
07	176	N	176	-0-		-0-	B	-0-	11	1	158	2	N	6	2	1			37
									7	9									
*08	174	N	174	-0-		-0-	B	-0-	12	1	159	2	N	3	1	1			39
									3	9									
*09	143	N	143	-0-		-0-	B	-0-	10	1	130	2	N	3	3	1	1	8	38
									3	9									
10	94	N	94	-0-		-0-	B	-0-	11	1	80	2	N	3	2	1			39
									3	9									
*11	259	N	259	-0-		-0-	B	-0-	39	1	214	2	N	5	3	1			41
									6	9									
12	147	N	147	-0-		-0-	B	-0-	12	1	115	2	N	18	1	1	1	8	57
									20	9									
*01	154	N	154	-0-		-0-	B	-0-	11	1	140	2	N	3	3	1			57
									3	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10682 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2772	X	1196	-0-	-1576 B	-0-	1	1	1105	2	N	79					114
							3	5	87	9							
03	3069	X	1455	-0-	-1614 B	-0-	2	1	1378	2	N	68	131	1			51
							75	9									
04	2970	X	1933	-0-	-1037 B	-0-	22	1	1817	2	N	83					134
							3	5	91	9							
05	2460	X	2460	-0-	-0- B	-0-	166	1	2187	2	N	97	183	1			48
							107	9									
06	2316	X	2316	-0-	-0- B	-0-	137	1	2179	2	N	-0-					48
07	2637	X	2637	-0-	-0- B	-0-	159	1	2347	2	N	119					167
							131	9									
*08	2449	X	2327	-0-	-122 B	-0-	157	1	2096	2	N	67	188	1			46
							74	9									
09	2370	X	2344	-0-	-26 B	-0-	168	1	2174	2	N	2					48
							2	9									
10	2635	X	2446	-0-	-189 B	-0-	276	1	2087	2	N	75					123
							83	9									
*11	2550	X	2476	-0-	-74 B	-0-	365	1	1992	2	N	108	192	1			39
							119	9									
*12	2635	X	2362	-0-	-273 B	-0-	211	1	2065	2	N	78					117
							86	9									
01	2449	X	2436	-0-	-13 B	-0-	174	1	2172	2	N	82	184	1			15
							90	9									

MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	28	N	80	-0-	52 B	-182346	52	2	28	9	N	25	27	1			53
03	0	N	96	-0-	96 B	-182250	53	2	43	9	N	39	31	1			61
04	60	N	139	-0-	79 B	-182171	1	1	83	2	N	50	21	1			90
							55	9									
05	93	N	108	-0-	15 B	-182156	5	1	68	2	N	32	31	1	15	8	76
							35	9									
06	90	N	73	-0-	-17 B	-182156	3	1	49	2	N	19	21	1			74
							21	9									
07	155	N	79	-0-	-76 B	-182156	3	1	44	2	N	29	21	1			82
							32	9									
*08	93	N	71	-0-	-22 B	-182156	3	1	40	2	N	25	10	1			97
							28	9									
*09	60	N	127	-0-	67 B	-182089	6	1	79	2	N	38	32	1	15	8	88
							42	9									
10	93	N	192	-0-	99 B	-181990	16	1	122	2	N	49	21	1			116
							54	9									
*11	60	N	127	-0-	67 B	-181923	15	1	84	2	N	25	31	1			110
							28	9									
*12	124	N	87	-0-	-37 B	-181923	6	1	59	2	N	20	11	1	16	8	103
							22	9									
01	186	N	108	-0-	-78 B	-181923	5	1	60	2	N	39	33	1			109
							43	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	560	N	440	-0-	-120 B	-0-	410	2	1	5	N	26					118
							29	9									
03	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	344	2	105	9	N	95	42	1			171
04	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	5	1	426	2	N	6					177
							1	5	7	9							
05	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	35	1	466	2	N	8	164	1			21
							9	9									
06	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	25	1	402	2	N	2					23
							2	9									
07	465	N	420	-0-	-45 B	-0-	26	1	383	2	N	10					33
							11	9									
08	496	N	376	-0-	-120 B	-0-	26	1	350	2	N	-0-					33
*09	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	31	1	404	2	N	2					35
							2	9									
10	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	47	1	359	2	N	1					36
							1	9									
*11	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	63	1	341	2	N	-0-					36
12	465	N	375	-0-	-90 B	-0-	34	1	337	2	N	4					40
							4	9									
*01	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	35	1	433	2	N	4					44
							4	9									

MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

*02	4	N	1	-0-	-3 B	-6381	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6381					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-6381					N	-0-					-0-
05	1	N	3	-0-	2 B	-6379	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	3	-0-	3 B	-6376	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	3	-0-	3 B	-6373	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1 B	-6373	2	2			N	-0-					-0-
*09	3	N	5	-0-	2 B	-6371	5	2			N	-0-					-0-
10	3	N	6	-0-	3 B	-6368	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*11	2	N	6	-0-	4 B	-6364	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	5	N	8	-0-	3 B	-6361	1	1	7	2	N	-0-					-0-
01	6	N	4	-0-	-2 B	-6361	4	2			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10134 - 10970

*02	2128	X	3961	-0-	1833 B	-405333	3	1	3761	2	N	168	190	1			141
							12	5	185	9							
03	2356	X	4197	-0-	1841 B	-403492	6	1	4034	2	N	143	101	1			183
							157	9									
04	2280	X	3950	-0-	1670 B	-401822	47	1	3826	2	N	65	28	1			220
							5	5	72	9							
05	2356	X	2044	-0-	-312 B	-401822	137	1	1809	2	N	89	88	1	13	8	208
							98	9									
06	2280	X	7392	-0-	5112 B	-396710	436	1	6923	2	N	30	28	1			210
							33	9									
07	2356	X	6986	-0-	4630 B	-392080	435	1	6415	2	N	124	215	1			119
							136	9									
*08	2356	X	5093	-0-	2737 B	-389343	348	1	4662	2	N	75	13	1			181
							83	9									
*09	2280	X	4706	-0-	2426 B	-386917	316	1	4095	2	N	268	43	1	13	8	393
							295	9									
10	2356	X	4810	-0-	2454 B	-384463	543	1	4111	2	N	142	214	1			321
							156	9									
*11	2280	X	4740	-0-	2460 B	-382003	721	1	3931	2	N	80	228	1			173
							88	9									
12	2356	X	4354	-0-	1998 B	-380005	398	1	3891	2	N	59	15	1	13	8	204
							65	9									
01	2356	X	4291	-0-	1935 B	-378070	308	1	3853	2	N	118	44	1			278
							130	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	196	N	188	-0-	-8 B	-14607	159	2	29	9	N	26	3	1			87
03	0	N	186	-0-	186 B	-14421	178	2	8	9	N	7	4	1			90
04	150	N	185	-0-	35 B	-14386	2	1	175	2	N	7	2	1			95
							8	9									
05	217	N	222	-0-	5 B	-14381	15	1	196	2	N	10	4	1	1	8	100
							11	9									
06	180	N	176	-0-	-4 B	-14381	10	1	162	2	N	4	2	1			102
							4	9									
07	186	N	209	-0-	23 B	-14358	13	1	186	2	N	9	2	1			109
							10	9									
*08	217	N	190	-0-	-27 B	-14358	13	1	173	2	N	4	1	1			112
							4	9									
*09	180	N	198	-0-	18 B	-14340	13	1	166	2	N	17	4	1	1	8	124
							19	9									
10	217	N	209	-0-	-8 B	-14340	23	1	176	2	N	9	2	1			131
							10	9									
*11	180	N	197	-0-	17 B	-14323	28	1	151	2	N	16	4	1			143
							18	9									
12	217	N	155	-0-	-62 B	-14323	14	1	138	2	N	3	1	1	1	8	144
							3	9									
01	217	N	208	-0-	-9 B	-14323	15	1	183	2	N	9	4	1			149
							10	9									

MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1596	N	1992	-0-	396 B	-180153	1	1	1787	2	N	180	178	1			61
							6	5	198	9							
03	0	N	2071	-0-	2071 B	-178082	3	1	1958	2	N	100	50	1			111
							110	9									
04	1950	N	1960	-0-	10 B	-178072	23	1	1867	2	N	61	34	1			138
							3	5	67	9							
05	2077	N	2040	-0-	-37 B	-178072	138	1	1815	2	N	79	50	1	20	8	147
							87	9									
06	2010	N	1895	-0-	-115 B	-178072	110	1	1748	2	N	34	34	1			147
							37	9									
07	2015	N	1984	-0-	-31 B	-178072	117	1	1721	2	N	133	34	1			246
							146	9									
*08	2046	N	2063	-0-	17 B	-178055	136	1	1817	2	N	100	126	1			220
							110	9									
*09	1890	N	1829	-0-	-61 B	-178055	124	1	1609	2	N	87	51	1	20	8	236
							96	9									
10	1984	N	1851	-0-	-133 B	-178055	207	1	1571	2	N	66	34	1			268
							73	9									
*11	2010	N	1818	-0-	-192 B	-178055	268	1	1463	2	N	79	50	1			297
							87	9									
12	1891	N	1696	-0-	-195 B	-178055	153	1	1493	2	N	45	18	1	21	8	303
							50	9									
01	1860	N	1620	-0-	-240 B	-178055	114	1	1431	2	N	68	52	1			319
							75	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8092	X	6035	-0-		-2057 B	-636499	5	1	5868	2	N	131	148	1			146
								18	5	144	9							
03	8959	X	6221	-0-		-2738 B	-636499	8	1	5936	2	N	252	176	1			222
								277	9									
04	8670	X	7373	-0-		-1297 B	-636499	86	1	7037	2	N	218	119	1			321
								10	5	240	9							
05	8959	X	9441	-0-		482 B	-636017	648	1	8542	2	N	228	317	1	48	8	184
								251	9									
06	6930	X	8362	-0-		1432 B	-634585	488	1	7749	2	N	114	118	1			180
								125	9									
07	7626	X	8804	-0-		1178 B	-633407	544	1	8009	2	N	228	119	1			289
								251	9									
*08	8959	X	8493	-0-		-466 B	-633407	579	1	7757	2	N	143	56	1			376
								157	9									
*09	8670	X	8046	-0-		-624 B	-633407	562	1	7280	2	N	185	178	1	47	8	336
								204	9									
10	8959	X	8616	-0-		-343 B	-633407	973	1	7369	2	N	249	118	1			467
								274	9									
*11	8520	X	8458	-0-		-62 B	-633407	1276	1	6959	2	N	203	365	1			305
								223	9									
12	8804	X	8104	-0-		-700 B	-633407	736	1	7199	2	N	154	61	1	50	8	348
								169	9									
01	8618	X	8024	-0-		-594 B	-633407	571	1	7149	2	N	276	375	1			249
								304	9									

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	728	N	633	-0-		-95 B	-8768	595	2	2	5	N	33	16	1			78
								36	9									
03	0	N	769	-0-		769 B	-7999	1	1	733	2	N	32	19	1			91
								35	9									
04	660	N	736	-0-		76 B	-7923	9	1	703	2	N	21	13	1			99
								1	5	23	9							
05	713	N	814	-0-		101 B	-7822	53	1	703	2	N	53	19	1	3	8	130
								58	9									
06	750	N	658	-0-		-92 B	-7822	38	1	606	2	N	13	13	1			130
								14	9									
07	775	N	814	-0-		39 B	-7783	50	1	739	2	N	23	13	1			140
								25	9									
*08	806	N	763	-0-		-43 B	-7783	52	1	694	2	N	15	6	1			149
								17	9									
*09	660	N	798	-0-		138 B	-7645	55	1	706	2	N	34	19	1	3	8	161
								37	9									
10	806	N	596	-0-		-210 B	-7645	66	1	498	2	N	29	13	1			177
								32	9									
*11	750	N	705	-0-		-45 B	-7645	107	1	583	2	N	14	19	1			172
								15	9									
12	837	N	455	-0-		-382 B	-7645	41	1	397	2	N	15	7	1	3	8	177
								17	9									
01	589	N	912	-0-		323 B	-7322	63	1	794	2	N	50	20	1			207
								55	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2464	X	7318	-0-		4854	B	-508271	5	1	7019	2	N	247	143	1			191
									22	5	272	9							
03	2728	X	6880	-0-		4152	B	-504119	9	1	6661	2	N	191	251	1			131
									210	9									
04	2640	X	7944	-0-		5304	B	-498815	94	1	7670	2	N	154	72	1			213
									11	5	169	9							
05	2728	X	8983	-0-		6255	B	-492560	620	1	8172	2	N	174	236	1	41	8	110
									191	9									
06	2640	X	8632	-0-		5992	B	-486568	507	1	8051	2	N	67	72	1			105
									74	9									
07	2728	X	9191	-0-		6463	B	-480105	574	1	8451	2	N	151	73	1			183
									166	9									
*08	2728	X	8820	-0-		6092	B	-474013	604	1	8093	2	N	112	115	1			180
									123	9									
*09	2640	X	8521	-0-		5881	B	-468132	595	1	7714	2	N	193	108	1	40	8	225
									212	9									
10	2728	X	8976	-0-		6248	B	-461884	1020	1	7721	2	N	214	72	1			367
									235	9									
*11	2640	X	8568	-0-		5928	B	-455956	1304	1	7112	2	N	138	278	1			227
									152	9									
12	2728	X	8168	-0-		5440	B	-450516	742	1	7257	2	N	154	37	1	42	8	302
									169	9									
01	2728	X	7848	-0-		5120	B	-445396	567	1	7091	2	N	173	111	1			364
									190	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5292	X	4265	-0-		-1027	B	-215214	3	1	3936	2	N	285	202	1			116
									12	5	314	9							
03	5549	X	4042	-0-		-1507	B	-215214	5	1	3991	2	N	42	12	1			146
									46	9									
04	4860	X	4285	-0-		-575	B	-215214	51	1	4183	2	N	41	8	1			179
									6	5	45	9							
05	4867	X	6477	-0-		1610	B	-213604	453	1	5969	2	N	50	156	1			73
									55	9									
06	4710	X	8557	-0-		3847	B	-209757	506	1	8036	2	N	14	8	1			79
									15	9									
07	4712	X	9210	-0-		4498	B	-205259	579	1	8536	2	N	86	8	1			157
									95	9									
*08	5983	X	8900	-0-		2917	B	-202342	615	1	8239	2	N	42	4	1			195
									46	9									
*09	5790	X	7092	-0-		1302	B	-201040	504	1	6525	2	N	57	12	1			240
									63	9									
10	5983	X	6230	-0-		247	B	-200793	721	1	5461	2	N	44	200	1			84
									48	9									
*11	5790	X	6567	-0-		777	B	-200016	1004	1	5471	2	N	84	12	1			156
									92	9									
12	5983	X	4368	-0-		-1615	B	-200016	399	1	3904	2	N	59	4	1			211
									65	9									
01	5983	X	5245	-0-		-738	B	-200016	383	1	4794	2	N	62	199	1			74
									68	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2072	N	2171	-0-		99	B	-491372	2	1	2152	2	N	9					63
									7	5	10	9							
03	0	N	4614	-0-		4614	B	-486758	6	1	4554	2	N	49					112
									54	9									
04	870	N	3916	-0-		3046	B	-483712	46	1	3808	2	N	52					164
									5	5	57	9							
05	2294	N	3423	-0-		1129	B	-482583	241	1	3171	2	N	10	41	1			133
									11	9									
06	2220	X	2558	-0-		338	B	-482245	151	1	2400	2	N	6					139
									7	9									
07	2294	X	87	-0-		-2207	B	-482245	5	1	68	2	N	13					152
									14	9									
08	2294	X	1321	-0-		-973	B	-482245	92	1	1227	2	N	2					154
									2	9									
09	2220	X	531	-0-		-1689	B	-482245	38	1	487	2	N	5					159
									6	9									
10	2294	X	220	-0-		-2074	B	-482245	26	1	194	2	N	-0-					159
*11	2220	X	108	-0-		-2112	B	-482245	14	1	74	2	N	18					177
									20	9									
12	1333	X	98	-0-		-1235	B	-482245	9	1	89	2	N	-0-					177
01	1333	X	184	-0-		-1149	B	-482245	14	1	170	2	N	-0-					177

MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	900	N	900	-0-		-0-	B	-0-	1	1	890	2	N	5	6	1			104
									3	5	6	9							
03	1446	N	1446	-0-		-0-	B	-0-	2	1	1361	2	N	75	148	1			31
									83	9									
04	1022	N	1022	-0-		-0-	B	-0-	12	1	964	2	N	41	5	1			67
									1	5	45	9							
05	837	N	128	-0-		-709	B	-0-	8	1	101	2	N	17	7	1			77
									19	9									
06	810	N	220	-0-		-590	B	-0-	13	1	203	2	N	4	5	1			76
									4	9									
07	1696	N	1696	-0-		-0-	B	-0-	107	1	1578	2	N	10	5	1			81
									11	9									
*08	1402	N	1402	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1298	2	N	6	2	1			85
									7	9									
*09	210	N	-0-	-0-		-210	B	-0-					N	5	7	1			83
10	1860	N	1860	-0-		-0-	B	-0-	207	1	1569	2	N	76	5	1			154
									84	9									
*11	1235	N	1235	-0-		-0-	B	-0-	184	1	1005	2	N	42	7	1			189
									46	9									
*12	708	N	708	-0-		-0-	B	-0-	59	1	579	2	N	64	2	1			251
									70	9									
*01	1047	N	1047	-0-		-0-	B	-0-	75	1	938	2	N	31	189	1			93
									34	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	4396	X	4189	-0-	-207 B	-0-	3	1	4114	2	N	54					134
							13	5	59	9							
03	7737	X	7737	-0-	-0- B	-0-	11	1	7716	2	N	9					143
							10	9									
04	5496	X	5496	-0-	-0- B	-0-	66	1	5421	2	N	1					144
							8	5	1	9							
05	5543	X	5543	-0-	-0- B	-0-	388	1	5108	2	N	43					187
							47	9									
06	4980	X	4613	-0-	-367 B	-0-	273	1	4331	2	N	8					195
							9	9									
07	5685	X	5685	-0-	-0- B	-0-	358	1	5270	2	N	52					247
							57	9									
08	5146	X	4825	-0-	-321 B	-0-	332	1	4440	2	N	48	189	1			106
							53	9									
*09	5626	X	5626	-0-	-0- B	-0-	400	1	5186	2	N	36					142
							40	9									
10	5331	X	5331	-0-	-0- B	-0-	613	1	4645	2	N	66					208
							73	9									
*11	5432	X	5432	-0-	-0- B	-0-	813	1	4433	2	N	169	190	1			187
							186	9									
12	5146	X	4597	-0-	-549 B	-0-	422	1	4125	2	N	45					232
							50	9									
01	5146	X	4112	-0-	-1034 B	-0-	302	1	3774	2	N	33	188	1			77
							36	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
*02	5460	X	3816	-0-	-1644 B	-0-	3	1	3801	2	N	-0-					32
							12	5									
03	6143	X	6143	-0-	-0- B	-0-	8	1	6102	2	N	30					62
							33	9									
04	5892	X	5892	-0-	-0- B	-0-	71	1	5791	2	N	20					82
							8	5	22	9							
05	5918	X	5918	-0-	-0- B	-0-	411	1	5413	2	N	85					167
							94	9									
06	5940	X	5469	-0-	-471 B	-0-	324	1	5142	2	N	3					170
							3	9									
07	6138	X	5621	-0-	-517 B	-0-	354	1	5219	2	N	44					214
							48	9									
08	6138	X	5382	-0-	-756 B	-0-	371	1	4971	2	N	36	190	1			60
							40	9									
09	5880	X	4748	-0-	-1132 B	-0-	339	1	4394	2	N	14					74
							15	9									
10	5921	X	4782	-0-	-1139 B	-0-	557	1	4216	2	N	8					82
							9	9									
*11	5460	X	5263	-0-	-197 B	-0-	807	1	4402	2	N	49					131
							54	9									
12	5611	X	5462	-0-	-149 B	-0-	505	1	4934	2	N	21					152
							23	9									
01	5394	X	4613	-0-	-781 B	-0-	340	1	4258	2	N	14					166
							15	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	4060	X	3520	-0-	-540 B	-0-	3	1	3474	2	N	29					49
							11	5	32	9							
03	4340	X	3925	-0-	-415 B	-0-	5	1	3878	2	N	38					87
							42	9									
04	4050	X	3983	-0-	-67 B	-0-	47	1	3889	2	N	37					124
							6	5	41	9							
05	4185	X	4158	-0-	-27 B	-0-	287	1	3785	2	N	78					202
							86	9									
06	4070	X	4070	-0-	-0- B	-0-	240	1	3810	2	N	18	184	1			36
							20	9									
07	4238	X	4238	-0-	-0- B	-0-	264	1	3888	2	N	78					114
							86	9									
08	4154	X	4012	-0-	-142 B	-0-	277	1	3712	2	N	21					135
							23	9									
*09	4206	X	4206	-0-	-0- B	-0-	292	1	3778	2	N	124					259
							136	9									
10	4253	X	4253	-0-	-0- B	-0-	489	1	3699	2	N	59	192	1			126
							65	9									
*11	4254	X	4254	-0-	-0- B	-0-	649	1	3537	2	N	62					188
							68	9									
12	4340	X	4040	-0-	-300 B	-0-	371	1	3628	2	N	37					225
							41	9									
01	4340	X	4062	-0-	-278 B	-0-	295	1	3694	2	N	66					291
							73	9									

OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977

08	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*12	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
01	837	N	806	-0-	-31 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

08	961	N	914	-0-	-47 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	628	-0-	-392 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	992	N	633	-0-	-359 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	870	N	555	-0-	-315 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*12	651	N	563	-0-	-88 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*01	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678

08	1457	N	1148	-0-	-309 B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	994	-0-	-416 B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1035	-0-	-298 B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	813	-0-	-297 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*12	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	931	-0-	-92 B	-0-	931	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

08	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
10	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*12	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
01	744	N	610	-0-	-134 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1157	-0-	-163	B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*12	1333	N	-0-	-0-	-1333	B	-0-					N	-0-					-0-
*01	1698	N	1698	-0-	-0-	B	-0-	1698	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	1804	N	1804	-0-	-0-	B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
09	1585	N	1585	-0-	-0-	B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	839	-0-	-463	B	-0-	839	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

08	992	X	5089	-0-	4097	B	-22254	5089	3			N	-0-					-0-
09	960	X	2322	-0-	1362	B	-20892	2322	3			N	-0-					-0-
10	992	X	1254	-0-	262	B	-20630	1254	3			N	-0-					-0-
11	960	X	271	-0-	-689	B	-20630	271	3			N	-0-					-0-
12	992	X	-0-	-0-	-992	B	-20630					N	-0-					-0-
01	992	X	256	-0-	-736	B	-20630	256	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 10320 - 11356

08	248	N	199	-0-	-49	B	-93765	199	3			N	-0-					-0-
09	240	N	433	-0-	193	B	-93572	433	3			N	-0-					-0-
10	186	N	319	-0-	133	B	-93439	319	3			N	-0-					-0-
11	180	N	273	-0-	93	B	-93346	273	3			N	-0-					-0-
*12	341	N	249	-0-	-92	B	-93346	249	3			N	-0-					-0-
01	310	N	262	-0-	-48	B	-93346	262	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

08	651	N	488	-0-	-163	B	-144795	488	3			N	-0-					-0-
09	480	N	362	-0-	-118	B	-144795	362	3			N	-0-					-0-
10	651	N	535	-0-	-116	B	-144795	535	3			N	-0-					-0-
11	480	N	462	-0-	-18	B	-144795	462	3			N	-0-					-0-
*12	372	N	721	-0-	349	B	-144446	721	3			N	-0-					-0-
01	527	N	505	-0-	-22	B	-144446	505	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11324 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4862	-0-	-315	B	-0-	564 487	1 9	3811	2	N	443	375	1			355
09	5010	X	4731	-0-	-279	B	-0-	538 455	1 9	3738	2	N	414	566	1			203
10	5177	X	4028	-0-	-1149	B	-0-	266 407	1 9	3355	2	N	370	378	1			195
11	5282	X	5282	-0-	-0-	B	-0-	570 473	1 9	4239	2	N	430	388	1			237
12	5521	X	5521	-0-	-0-	B	-0-	540 524	1 9	4457	2	N	476	388	1			325
01	4898	X	4412	-0-	-486	B	-0-	504 460	1 9	3448	2	N	418	575	1			168

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	1856	-0-	-438	B	-0-	372	1	1484	2	N	-0-					157
09	1920	N	1658	-0-	-262	B	-0-	372	1	1286	2	N	-0-					157
10	2174	N	2174	-0-	-0-	B	-0-	372	1	1802	2	N	-0-					157
*11	1758	N	1758	-0-	-0-	B	-0-	372	1	1386	2	N	-0-					157
*12	2222	N	2222	-0-	-0-	B	-0-	372	1	1850	2	N	-0-					157
01	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	B	-0-					N	NO RPT					157

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-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 284254 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7012 - 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	48515	X	8679	-0-	-39836	B	-0-	351 13	1 9	8315	3	N	12					80
09	46950	X	6599	-0-	-40351	B	-0-	310 17	1 9	6272	3	N	15					95
10	13330	X	7321	-0-	-6009	B	-0-	290 13	1 9	7018	3	N	12					107
11	8940	X	6393	-0-	-2547	B	-0-	253 6	1 9	6134	3	N	5					112
12	9238	X	5846	-0-	-3392	B	-0-	250 14	1 9	5582	3	N	13					125
01	8680	X	5995	-0-	-2685	B	-0-	222 8	1 9	5765	3	N	7					132

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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1 41	1 3	32	2	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1 39	1 3	31	2	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1 39	1 3	31	2	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1 39	1 3	31	2	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1 41	1 3	36	2	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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1 41	1 3	32	2	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1 39	1 3	31	2	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1 39	1 3	31	2	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1 39	1 3	31	2	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1 41	1 3	36	2	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	155	N	141	-0-	-14	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
							77	3									
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
							77	3									
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
							83	3									
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
							77	3									
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
							78	3									
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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

08	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2018 - P/A 11/01/18

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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2018 - P/A 10/19/18

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	3131	-0-	3131	3131	3131	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5327	-0-	5327	8458	5327	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3378	-0-	3378	11836	3378	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	3591	-0-	3591	15427	3591	2			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-

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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					27
09	570	N	-0-	-0-	-570	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

KINGSVILLE 49506 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DIETZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248430 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE (MIOCENE) 49506 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: A 3 RRCID -> 191792 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1355 - 1367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE (2400) 49506 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: 7 RRCID -> 150687 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINGSVILLE (4260) 49506 695 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FORBES, JOHN OPERATING 275608
KIVLIN, K.J. WELL #: 2 RRCID -> 144450 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 1950 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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_____ 12/28/2018 - P/A 12/28/18

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-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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 05/17/2018 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-			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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	X	147	-0-	-39	-0-		3 113	1 9	31	2	Y	103	180	1			246
09	180	X	96	-0-	-84	-0-		2 63	1 9	31	2	Y	57					303
10	186	X	129	-0-	-57	-0-		9 89	1 9	31	2	Y	81	188	1			196
11	151	X	151	-0-	-0-	-0-		15 96	1 9	40	2	Y	87	46	1			237
12	DLQ	G-10	188	-0-	188	188		16 130	1 9	42	2	Y	118	186	1			169
01	DLQ	G-10	177	-0-	177	365		5 100	1 9	72	2	Y	91	47	1			213

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 (-)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-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	7479	-0-	-1759	-0-		538 512	1 9	6429	2	Y	465	378	0			375
09	8130	X	7220	-0-	-910	-0-		499 466	1 9	6255	2	Y	424	378	0			421
10	8246	X	7372	-0-	-874	-0-		1482 581	1 9	5309	2	Y	528	575	0			374
11	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-		2640 514	1 9	6864	2	Y	467	380	0	50	1	411
12	DLQ	G-10	9288	-0-	9288	9288		2417 534	1 9	6337	2	Y	485	367	0			529
01	DLQ	G-10	6205	-0-	6205	15493		353 501	1 9	5351	2	Y	455	573	0	51	1	360

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12340 - 12450

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-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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

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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M107E RRCID -> 191780 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11530 - 11645

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2018 - P/A 08/13/18

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - P/A 08/08/18

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	24	2	Y	23	5	1			104
							25	9									
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	1	1	11	2	Y	21					125
							23	9									
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	6	2	Y	17					142
							19	9									
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	2	166	9	Y	151	9	1			284
12	DLQ G-10		12	-0-	12	12	1	2	11	9	Y	10					294
01	DLQ G-10		60	-0-	60	72	1	2	59	9	Y	54	142	0	9	1	197

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	9	1			97
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	17	34	1			80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			74
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	26	0	1	1	48

YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	Y	72	90	1			97
							79	9									
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	Y	73					170
							80	9									
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	51	1	184	2	Y	40					210
							44	9									
11	390	N	220	-0-	-170	-0-	88	1	132	9	Y	120	149	1			181
12	DLQ G-10		249	-0-	249	249	64	1	126	2	Y	54					235
							59	9									
01	DLQ G-10		335	-0-	335	584	20	1	263	2	Y	47	28	0	154	1	100
							52	9									

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 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	1364	X	471	-0-	-893	-0-	27	1	323	2	Y	110	191	1			98
							121	9									
09	630	X	513	-0-	-117	-0-	27	1	335	2	Y	137					235
							151	9									
10	651	X	525	-0-	-126	-0-	90	1	324	2	Y	101					336
							111	9									
11	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	259	1	673	2	Y	104	224	1			216
							114	9									
12	DLQ	G-10	784	-0-	784	784	173	1	453	2	Y	144	185	1			175
							158	9									
01	DLQ	G-10	1034	-0-	1034	1818	55	1	840	2	Y	126	224	1			77
							139	9									

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	940	X	940	-0-	-0-	-0-	69	1	825	2	Y	42	55	1			48
							46	9									
09	900	X	652	-0-	-248	-0-	45	1	561	2	Y	42					90
							46	9									
10	1085	X	676	-0-	-409	-0-	142	1	509	2	Y	23					113
							25	9									
11	1050	X	978	-0-	-72	-0-	254	1	662	2	Y	56	92	1			77
							62	9									
12	DLQ	G-10	662	-0-	662	662	173	1	453	2	Y	33					110
							36	9									
01	DLQ	G-10	928	-0-	928	1590	56	1	847	2	Y	23	95	1			38
							25	9									

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1684	2	13	9	N	12					737
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1705	2	12	9	N	11					748
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1597	2	13	9	N	12					760
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	790	2	9	9	N	8					768
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	619	2	11	9	N	10					778
*01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	536	2	6	9	N	5					783

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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, 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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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, N.E. (HOCKLEY 2270) //CONT.// 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (KAYLA) 50088 137 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 184 RRCID -> 155373 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1033 - 1120

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	81	1			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	1			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	1			N	-0-					-0-
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2018 - P/A 10/05/18

KOHLER, V. -A- WELL #: 189 RRCID -> 182792 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 999 - 1005

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2018 - P/A 10/05/18

KOHLER, NE. (970) //CONT.// 50088 917 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
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 (STILWELL) 50224 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 284310 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3852 - 3861

08	6510	628	-0-	-5882	-0-	628	2		N	-0-			-0-
09	720 #	540	-0-	-180	-0-	540	2		N	-0-			-0-
10	589 #	182	-0-	-407	-0-	182	3		N	-0-			-0-
11	570 #	4	-0-	-566	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12	620 #	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
01	620 #	396	-0-	-224	-0-	396	3		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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016 - W/O TO 04-284310

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			100
09	690 N	687	-0-	-3	-0-	687	2		N	-0-			100
10	744 N	380	-0-	-364	-0-	380	2		N	-0-			100
11	750 N	27	-0-	-723	-0-	27	2		N	-0-			100
12	713 N	6	-0-	-707	-0-	6	2		N	-0-			100
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2		N	-0-			100

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY 566810
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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
*06	4530	X	3824	-0-	-706	-0-	3824	2			Y	-0-					12
*07	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			Y	-0-					12
*08	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			Y	-0-					12
*09	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			Y	-0-					12
*10	DLQ G-10		5018	-0-	5018	5018	5018	2			Y	-0-					12
*11	DLQ G-10		4314	-0-	4314	9332	4314	2			Y	-0-					12
*12	13500	X	4168	-0-	-9332	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 BLANCA GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 038552 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6003 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					28
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3886	-0-	-578	-0-	3886	2			Y	-0-					4
09	4320	X	3860	-0-	-460	-0-	3860	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		4297	-0-	4297	4297	4297	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		5071	-0-	5071	9368	5071	2			Y	-0-					4
*12	13833	X	4465	-0-	-9368	-0-	4465	2			Y	-0-					4
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					25
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			Y	-0-					25
10	DLQ G-10		2978	-0-	2978	2978	2978	2			Y	-0-					25
*11	DLQ G-10		3812	-0-	3812	6790	3812	2			Y	-0-					25
*12	10680	X	3890	-0-	-6790	-0-	3890	2			Y	-0-					25
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

08	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4605	2	46	9	N	42	34	1			33
09	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4473	2	43	9	N	39	33	1			39
10	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4925	2	36	9	N	33	34	1			38
*11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4483	2	40	9	N	36	66	1			8
*12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4600	2	40	9	N	36	33	1			11
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					11

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 8090) 50658 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 T RRCID -> 170447 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1803	2	46	9	Y	42	34	1			106
09	3000	N	3719	-0-	719	719	3676	2	43	9	Y	39	33	1			112
10	DLQ G-10		2791	-0-	2791	3510	2755	2	36	9	Y	33	34	1			111
11	DLQ G-10		1957	-0-	1957	5467	1917	2	40	9	Y	36	66	1			81
*12	2000	N	1716	-0-	-284	5183	1676	2	40	9	Y	36	33	1			84
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5183					Y	NO RPT					84

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	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3649	2	156	9	Y	142	118	1			167
09	3150	X	2845	-0-	-305	-0-	2696	2	149	9	Y	135	114	1			188
10	DLQ G-10		2554	-0-	2554	2554	2431	2	123	9	Y	112	115	1			185
11	DLQ G-10		3118	-0-	3118	5672	2982	2	136	9	Y	124	226	1			83
*12	8994	X	3322	-0-	-5672	-0-	3187	2	135	9	Y	123	113	1			93
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BLANCA (9400) //CONT.// 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

08	3906 X	3095	-0-	-811 B	-0-	111	1	2983	2	N	1					74
						1	9									
09	3780 X	2719	-0-	-1061 B	-0-	100	1	2619	2	N	-0-					74
10	3565 X	2541	-0-	-1024 B	-0-	98	1	2442	2	N	1					75
						1	9									
11	3330 X	2209	-0-	-1121 B	-0-	86	1	2123	2	N	-0-					75
12	3348 X	2489	-0-	-859 B	-0-	96	1	2393	2	N	-0-					75
01	3100 X	2279	-0-	-821 B	-0-	90	1	2189	2	N	-0-					75

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280251 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4766 - 4786

08	2821 X	1921	-0-	-900 B	-0-	69	1	1852	2	N	-0-					43
09	2730 X	1570	-0-	-1160 B	-0-	58	1	1512	2	N	-0-					43
10	2449 X	2107	-0-	-342 B	-0-	81	1	2026	2	N	-0-					43
11	1950 X	1799	-0-	-151 B	-0-	70	1	1727	2	N	2					45
						2	9									
12	1984 X	1897	-0-	-87 B	-0-	73	1	1824	2	N	-0-					45
01	2108 X	1308	-0-	-800 B	-0-	51	1	1257	2	N	-0-					45

LA COPITA (FRIO -A- 4800) 50700 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 12 RRCID -> 177166 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 4823 - 4835

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 8 RRCID -> 216783 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	DLQ	G-10	806	-0-	806	806	101	1	697	3	Y	7					54
							8	9									
09	DLQ	G-10	578	-0-	578	1384	80	1	492	3	Y	5					59
							6	9									
10	2696	N	1312	-0-	-1384	-0-	110	1	1196	3	Y	5					64
							6	9									
11	780	N	399	-0-	-381	-0-	74	1	322	3	Y	3					67
							3	9									
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	134	1	1017	3	Y	9					76
							10	9									
*01	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	165	1	879	3	Y	5					81
							6	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	47	1	1089	2	Y	-0-					-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	913	2	Y	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	37	1	885	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	756	-0-	-354	-0-	28	1	728	2	Y	-0-					-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	29	1	868	2	Y	269	256	0			13
							296	9									
*01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	32	1	790	2	Y	278	279	0			12
							306	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

08	6355	X	6309	-0-	-46	-0-	253	1	5879	2	Y	161	162	0			8
							177	9									
09	6150	X	6090	-0-	-60	-0-	243	1	5673	2	Y	158	156	0			10
							174	9									
10	6355	X	6273	-0-	-82	-0-	244	1	5851	2	Y	162	162	0			10
							178	9									
11	6150	X	6064	-0-	-86	-0-	217	1	5680	2	Y	152	149	0			13
							167	9									
12	6355	X	6083	-0-	-272	-0-	196	1	5820	2	Y	61	71	0			3
							67	9									
01	6324	X	6206	-0-	-118	-0-	237	1	5906	2	Y	57	57	0			3
							63	9									

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

08	12555	X	10689	-0-	-1866	-0-	434	1	10103	2	Y	138	139	0			7
							152	9									
09	11730	X	10283	-0-	-1447	-0-	417	1	9716	2	Y	136	134	0			9
							150	9									
10	11532	X	10055	-0-	-1477	-0-	397	1	9505	2	Y	139	139	0			9
							153	9									
11	10800	X	7758	-0-	-3042	-0-	281	1	7334	2	Y	130	128	0			11
							143	9									
12	10819	X	8172	-0-	-2647	-0-	261	1	7770	2	Y	128	133	0			6
							141	9									
01	10695	X	8601	-0-	-2094	-0-	326	1	8134	2	Y	128	128	0			6
							141	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2325	X	2083	-0-	-242	-0-	84	1	1948	2	Y	46	47	0			2
							51	9									
09	2070	N	1868	-0-	-202	-0-	75	1	1743	2	Y	45	44	0			3
							50	9									
10	2201	N	1905	-0-	-296	-0-	74	1	1779	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
11	2010	N	1732	-0-	-278	-0-	62	1	1620	2	Y	45	44	0			4
							50	9									
12	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	59	1	1751	2	Y	-0-	4	0			-0-
01	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	69	1	1723	2	Y	-0-					-0-

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	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	200	1	4653	2	Y	68	69	0			3
							75	9									
09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	182	1	4249	2	Y	67	66	0			4
							74	9									
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	182	1	4365	2	Y	69	69	0			4
							76	9									
11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	159	1	4167	2	Y	64	63	0			5
							70	9									
12	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	158	1	4697	2	Y	107	107	0			5
							118	9									
*01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	191	1	4770	2	Y	134	133	0			6
							147	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	10974	X	9303	-0-	-1671	-0-	383	1	8906	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
09	9990	X	7809	-0-	-2181	-0-	321	1	7474	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
10	11749	X	8753	-0-	-2996	-0-	350	1	8389	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
11	11370	X	9304	-0-	-2066	-0-	342	1	8949	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
12	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	400	1	11896	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	454	1	11336	2	Y	-0-					-0-

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	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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-

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	T. A.		7248	-0-	7248	7248	291	1	6784	2	Y	157	153	0			8
							173	9									
09	T. A.		9163	-0-	9163	16411	370	1	8620	2	Y	157	155	0			10
							173	9									
10	T. A.		7890	-0-	7890	24301	309	1	7405	2	Y	160	160	0			10
							176	9									
11	31109	X	6808	-0-	-24301	-0-	245	1	6398	2	Y	150	148	0			12
							165	9									
12	8339	X	6108	-0-	-2231	-0-	197	1	5857	2	Y	49	59	0			2
							54	9									
01	8339	X	6047	-0-	-2292	-0-	231	1	5766	2	Y	45	45	0			2
							50	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	466 212	1 9	10851	2	Y	193	194	0			10
09	11100	X	11030	-0-	-70	-0-	445 207	1 9	10378	2	Y	188	186	0			12
10	11470	X	11364	-0-	-106	-0-	447 212	1 9	10705	2	Y	193	193	0			12
11	11100	X	11081	-0-	-19	-0-	401 194	1 9	10486	2	Y	176	173	0			15
12	11470	X	11107	-0-	-363	-0-	359 63	1 9	10685	2	Y	57	69	0			3
01	11470	X	11138	-0-	-332	-0-	427 61	1 9	10650	2	Y	55	56	0			2

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	2635	X	679	-0-	-1956	-0-	28	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	113	1	2639	2	Y	-0-					-0-
10	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	75	1	1789	2	Y	-0-					-0-
11	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	59	1	1553	2	Y	-0-					-0-
12	2635	N	1621	-0-	-1014	-0-	52 19	1 9	1550	2	Y	17	16	0			1
01	1860	N	1280	-0-	-580	-0-	48 25	1 9	1207	2	Y	23	23	0			1

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	6107	X	4872	-0-	-1235	-0-	191 243	1 9	4438	2	Y	221	223	0			11
09	5820	X	4214	-0-	-1606	-0-	164 231	1 9	3819	2	Y	210	208	0			13
10	5766	X	4516	-0-	-1250	-0-	171 244	1 9	4101	2	Y	222	221	0			14
11	5580	X	3441	-0-	-2139	-0-	118 228	1 9	3095	2	Y	207	204	0			17
12	5208	X	3971	-0-	-1237	-0-	128 37	1 9	3806	2	Y	34	49	0			2
01	4867	X	3575	-0-	-1292	-0-	138	1	3437	2	Y	-0-	2	0			-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	7102	-0-	-307	-0-	292 3	1 9	6807	2	Y	3	3	0			-0-
09	7170	X	6814	-0-	-356	-0-	280 3	1 9	6531	2	Y	3	3	0			-0-
10	7285	X	6985	-0-	-300	-0-	280 3	1 9	6702	2	Y	3	3	0			-0-
11	6900	X	6370	-0-	-530	-0-	234 26	1 9	6110	2	Y	24	22	0			2
12	7130	X	6819	-0-	-311	-0-	218 129	1 9	6472	2	Y	117	113	0			6
01	7099	X	6993	-0-	-106	-0-	264 125	1 9	6604	2	Y	114	115	0			5

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	8773	X	8466	-0-	-307	-0-	346	1	8047	2	Y	66	67	0			3
							73	9									
09	8490	X	8296	-0-	-194	-0-	338	1	7886	2	Y	65	64	0			4
							72	9									
10	8773	X	8351	-0-	-422	-0-	332	1	7945	2	Y	67	67	0			4
							74	9									
11	8490	X	8303	-0-	-187	-0-	304	1	7936	2	Y	57	56	0			5
							63	9									
12	8773	X	8400	-0-	-373	-0-	273	1	8127	2	Y	-0-	5	0			-0-
01	8587	X	8514	-0-	-73	-0-	328	1	8186	2	Y	-0-					-0-

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	4340	X	3641	-0-	-699	-0-	150	1	3491	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3547	-0-	-413	-0-	146	1	3401	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3151	-0-	-693	-0-	126	1	3025	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3223	-0-	-407	-0-	119	1	3104	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3496	-0-	-255	-0-	114	1	3382	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3144	-0-	-514	-0-	121	1	3023	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	58	55	0			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	287	272	0			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	294	294	0			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	276	271	0			23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	153	168	0			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	149	150	0			7

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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	4216	X	3567	-0-	-649	-0-	145 42	1 9	3380	2	Y	38	38	0			2
09	4080	X	3423	-0-	-657	-0-	139 40	1 9	3244	2	Y	36	36	0			2
10	4092	X	3524	-0-	-568	-0-	140 41	1 9	3343	2	Y	37	37	0			2
11	3840	X	3337	-0-	-503	-0-	122 39	1 9	3176	2	Y	35	34	0			3
12	3782	X	3442	-0-	-340	-0-	110 50	1 9	3282	2	Y	45	46	0			2
01	3565	X	3345	-0-	-220	-0-	127 52	1 9	3166	2	Y	47	47	0			2

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

08	11408	X	10634	-0-	-774	-0-	435 76	1 9	10123	2	Y	69	70	0			3
09	11040	X	10107	-0-	-933	-0-	413 75	1 9	9619	2	Y	68	67	0			4
10	11191	X	10092	-0-	-1099	-0-	402 76	1 9	9614	2	Y	69	69	0			4
11	10830	X	8713	-0-	-2117	-0-	318 72	1 9	8323	2	Y	65	64	0			5
12	11005	X	10129	-0-	-876	-0-	326 102	1 9	9701	2	Y	93	93	0			5
01	10633	X	10057	-0-	-576	-0-	383 102	1 9	9572	2	Y	93	94	0			4

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

08	1643	N	1351	-0-	-292	-0-	56	1	1295	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1169	-0-	-211	-0-	48	1	1121	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	54	1	1304	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	48	1	1259	2	Y	-0-					-0-
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	46	1	1365	2	Y	-0-					-0-
*01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	55	1	1363	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	13020	X	12372	-0-	-648	-0-	505 102	1 9	11765	2	Y	93	93	0			5
09	12540	X	11857	-0-	-683	-0-	484 99	1 9	11274	2	Y	90	89	0			6
10	12617	X	12221	-0-	-396	-0-	486 101	1 9	11634	2	Y	92	92	0			6
11	12210	X	11679	-0-	-531	-0-	427 95	1 9	11157	2	Y	86	85	0			7
12	12555	X	11967	-0-	-588	-0-	389 2	1 9	11576	2	Y	2	9	0			-0-
01	12369	X	12033	-0-	-336	-0-	463	1	11570	2	Y	-0-					-0-

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	6665	X	6345	-0-	-320	-0-	255 152	1 9	5938	2	Y	138	139	0			7
09	6480	X	5383	-0-	-1097	-0-	215 149	1 9	5019	2	Y	135	133	0			9
10	6696	X	6410	-0-	-286	-0-	251 152	1 9	6007	2	Y	138	138	0			9
11	6480	X	6245	-0-	-235	-0-	225 142	1 9	5878	2	Y	129	127	0			11
12	6510	X	6212	-0-	-298	-0-	202 7	1 9	6003	2	Y	6	17	0			-0-
01	6417	X	6287	-0-	-130	-0-	242	1	6045	2	Y	-0-					-0-

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	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	155 103	1 9	3613	2	Y	94	95	0			5
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	152 102	1 9	3534	2	Y	93	92	0			6
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	150 105	1 9	3594	2	Y	95	95	0			6
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	136 117	1 9	3547	2	Y	106	103	0			9
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	122 155	1 9	3634	2	Y	141	143	0			7
01	3813	X	3607	-0-	-206	-0-	133 152	1 9	3322	2	Y	138	139	0			6

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	9765	X	8987	-0-	-778	-0-	363	1	8460	2	Y	149	151	0			7
							164	9									
09	9450	X	9047	-0-	-403	-0-	366	1	8519	2	Y	147	145	0			9
							162	9									
10	9765	X	9403	-0-	-362	-0-	371	1	8870	2	Y	147	147	0			9
							162	9									
11	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	344	1	8983	2	Y	141	138	0			12
							155	9									
12	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	304	1	9030	2	Y	126	132	0			6
							139	9									
*01	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	357	1	8919	2	Y	128	128	0			6
							141	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	9114	X	8207	-0-	-907	-0-	338	1	7869	2	Y	-0-					-0-
09	8790	X	7998	-0-	-792	-0-	329	1	7669	2	Y	-0-					-0-
10	8866	X	8383	-0-	-483	-0-	336	1	8047	2	Y	-0-					-0-
11	7950	X	7508	-0-	-442	-0-	276	1	7213	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
12	8277	X	7858	-0-	-419	-0-	252	1	7499	2	Y	97	93	0			5
							107	9									
*01	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	323	1	8062	2	Y	94	95	0			4
							103	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	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	80	1	1861	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	74	1	1727	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	66	1	1586	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	71	1	1849	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	22	1	649	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	81	1	2026	2	Y	-0-					-0-

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	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	229	1	5322	2	Y	42	43	0			2
							46	9									
09	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	216	1	5037	2	Y	42	41	0			3
							46	9									
10	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	214	1	5133	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
11	5160	X	4869	-0-	-291	-0-	178	1	4648	2	Y	39	39	0			3
							43	9									
12	5332	X	5234	-0-	-98	-0-	170	1	5045	2	Y	17	19	0			1
							19	9									
*01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	205	1	5123	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 14 RRCID -> 199557 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	47 32	1 9	1101	2	Y	29	30	0			1
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	63 32	1 9	1480	2	Y	29	28	0			2
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	63 32	1 9	1501	2	Y	29	29	0			2
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	63 30	1 9	1654	2	Y	27	27	0			2
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	56 18	1 9	1675	2	Y	16	17	0			1
*01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	62 17	1 9	1557	2	Y	15	15	0			1

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

08	4402	X	4103	-0-	-299	-0-	164 132	1 9	3807	2	Y	120	121	0			6
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	169 130	1 9	3947	2	Y	118	117	0			7
10	4247	X	3568	-0-	-679	-0-	138 134	1 9	3296	2	Y	122	121	0			8
11	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	172 123	1 9	4489	2	Y	112	111	0			9
12	4402	X	4219	-0-	-183	-0-	137 7	1 9	4075	2	Y	6	15	0			-0-
01	4402	X	3968	-0-	-434	-0-	153	1	3815	2	Y	-0-					-0-

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

08	4805	X	4518	-0-	-287	-0-	185 21	1 9	4312	2	Y	19	19	0			1
09	4650	X	4196	-0-	-454	-0-	172 20	1 9	4004	2	Y	18	18	0			1
10	4619	X	3808	-0-	-811	-0-	152 21	1 9	3635	2	Y	19	19	0			1
11	4470	X	1299	-0-	-3171	-0-	47 19	1 9	1233	2	Y	17	17	0			1
12	4619	X	3037	-0-	-1582	-0-	99 1	1 9	2937	2	Y	1	2	0			-0-
01	4526	X	3251	-0-	-1275	-0-	125	1	3126	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	469	1	10926	2	Y	124	125	0			6
							136	9									
09	11100	X	10979	-0-	-121	-0-	446	1	10399	2	Y	122	120	0			8
							134	9									
10	11470	X	11315	-0-	-155	-0-	448	1	10731	2	Y	124	124	0			8
							136	9									
11	11100	X	10913	-0-	-187	-0-	397	1	10388	2	Y	116	114	0			10
							128	9									
12	11470	X	11240	-0-	-230	-0-	357	1	10610	2	Y	248	246	0			12
							273	9									
01	11470	X	11180	-0-	-290	-0-	420	1	10479	2	Y	255	256	0			11
							281	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	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	201	1	4675	2	Y	137	138	0			7
							151	9									
09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	188	1	4389	2	Y	135	133	0			9
							149	9									
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	181	1	4322	2	Y	137	137	0			9
							151	9									
11	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	164	1	4273	2	Y	129	127	0			11
							142	9									
12	4619	X	4262	-0-	-357	-0-	136	1	4047	2	Y	72	79	0			4
							79	9									
01	4619	X	4329	-0-	-290	-0-	164	1	4089	2	Y	69	70	0			3
							76	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	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	264	1	6145	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
09	6150	X	6015	-0-	-135	-0-	247	1	5749	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
10	6355	X	5654	-0-	-701	-0-	226	1	5409	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	233	1	6078	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
12	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	223	1	6620	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*01	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	255	1	6370	2	Y	-0-					-0-

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	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2479	2	6	9	Y	5					110
09	3000	N	3796	-0-	796	796	3787	2	9	9	Y	8	112	1			6
10	3007	N	2211	-0-	-796	-0-	2204	2	7	9	Y	6					12
11	1560	N	1337	-0-	-223	-0-	1330	2	7	9	Y	6					18
12	1612	X	1601	-0-	-11	-0-	1579	2	22	9	Y	20					38
*01	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1724	2	6	9	Y	5					43

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12090	X	11275	-0-	-815	-0-	450	1	10483	2	Y	311	314	0			15
							342	9									
09	11700	X	10002	-0-	-1698	-0-	398	1	9276	2	Y	298	294	0			19
							328	9									
10	12090	X	7998	-0-	-4092	-0-	307	1	7346	2	Y	314	313	0			20
							345	9									
11	11700	X	10298	-0-	-1402	-0-	368	1	9608	2	Y	293	289	0			24
							322	9									
12	12059	X	11219	-0-	-840	-0-	363	1	10798	2	Y	53	74	0			3
							58	9									
01	11284	X	10786	-0-	-498	-0-	415	1	10371	2	Y	-0-	3	0			-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 8884

08	5053	X	4766	-0-	-287	-0-	194	1	4505	2	Y	61	62	0			3
							67	9									
09	4950	X	4768	-0-	-182	-0-	193	1	4509	2	Y	60	59	0			4
							66	9									
10	5115	X	4695	-0-	-420	-0-	186	1	4442	2	Y	61	61	0			4
							67	9									
11	4950	X	4005	-0-	-945	-0-	145	1	3796	2	Y	58	57	0			5
							64	9									
12	4929	X	4260	-0-	-669	-0-	139	1	4119	2	Y	2	7	0			-0-
							2	9									
01	4929	X	4112	-0-	-817	-0-	158	1	3954	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	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	145	1	3373	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	134	1	3118	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
10	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	131	1	3138	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	120	1	3135	2	Y	34	33	0			3
							37	9									
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	104	1	3099	2	Y	-0-	3	0			-0-
*01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	125	1	3129	2	Y	-0-					-0-

SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

08	744	N	725	-0-	-19	-0-	716	2	9	9	N	8					164
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	718	2	21	9	N	19	77	1			106
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	636	2	17	9	N	15					121
11	690	N	580	-0-	-110	-0-	566	2	14	9	N	13					134
12	775	N	684	-0-	-91	-0-	663	2	21	9	N	19					153
*01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	678	2	8	9	N	7					160

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4850	2	22	9	Y	20					157
09	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5333	2	142	9	Y	129	195	1			91
10	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4913	2	52	9	Y	47					138
11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4355	2	46	9	Y	42					180
12	3565	X	3551	-0-	-14	-0-	3413	2	138	9	Y	125					305
01	3565	X	1365	-0-	-2200	-0-	1352	2	13	9	Y	12					317

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6832	-0-	-360	-0-	279	1	6483	2	Y	64	65	0			3
							70	9									
09	6960	X	6656	-0-	-304	-0-	271	1	6315	2	Y	64	63	0			4
							70	9									
10	7192	X	6849	-0-	-343	-0-	272	1	6505	2	Y	65	65	0			4
							72	9									
11	6780	X	6585	-0-	-195	-0-	240	1	6278	2	Y	61	60	0			5
							67	9									
12	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	222	1	6605	2	Y	178	174	0			9
							196	9									
01	6882	X	6433	-0-	-449	-0-	240	1	5997	2	Y	178	179	0			8
							196	9									

SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6555	-0-	-513	-0-	267	1	6209	2	Y	72	72	0			4
							79	9									
09	6720	X	6257	-0-	-463	-0-	254	1	5927	2	Y	69	69	0			4
							76	9									
10	6758	X	6320	-0-	-438	-0-	250	1	5992	2	Y	71	71	0			4
							78	9									
11	6510	X	6132	-0-	-378	-0-	223	1	5832	2	Y	70	68	0			6
							77	9									
12	6603	X	6158	-0-	-445	-0-	198	1	5897	2	Y	57	60	0			3
							63	9									
01	6541	X	6108	-0-	-433	-0-	233	1	5814	2	Y	55	56	0			2
							61	9									

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	447	2	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	2	Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	29	-0-	-467	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	64	-0-	-370	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

08	5115	X	4745	-0-	-370	-0-	195	1	4527	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
09	5040	X	4776	-0-	-264	-0-	196	1	4558	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
10	5208	X	4684	-0-	-524	-0-	187	1	4474	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
11	5040	X	4058	-0-	-982	-0-	149	1	3888	2	Y	19	18	0			2
							21	9									
12	5115	X	4046	-0-	-1069	-0-	132	1	3914	2	Y	-0-	2	0			-0-
01	4929	X	4063	-0-	-866	-0-	156	1	3907	2	Y	-0-					-0-

HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

08	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	257	1	5979	2	Y	77	78	0			4
							85	9									
09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	246	1	5728	2	Y	76	75	0			5
							84	9									
10	5890	X	5684	-0-	-206	-0-	224	1	5374	2	Y	78	78	0			5
							86	9									
11	5760	X	5522	-0-	-238	-0-	200	1	5232	2	Y	82	80	0			7
							90	9									
12	5952	X	5192	-0-	-760	-0-	166	1	4942	2	Y	76	79	0			4
							84	9									
01	5952	X	5307	-0-	-645	-0-	201	1	5026	2	Y	73	74	0			3
							80	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

08	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	60	1	1408	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	58	1	1341	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	58	1	1379	2	Y	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	53	1	1379	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	48	1	1415	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
*01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	57	1	1422	2	Y	29	30	0			1
							32	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8825 - 9518

08	5053	X	5021	-0-	-32	-0-	206	1	4801	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
09	4890	X	4667	-0-	-223	-0-	191	1	4462	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
10	5022	X	4755	-0-	-267	-0-	190	1	4551	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
11	4860	X	4617	-0-	-243	-0-	170	1	4434	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
12	5022	X	4687	-0-	-335	-0-	152	1	4527	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
01	5022	X	4654	-0-	-368	-0-	179	1	4467	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18104	X	17990	-0-	-114	-0-	731	1	17008	2	Y	228	231	0			11
							251	9									
09	17520	X	16716	-0-	-804	-0-	678	1	15790	2	Y	225	222	0			14
							248	9									
10	18104	X	17085	-0-	-1019	-0-	675	1	16157	2	Y	230	230	0			14
							253	9									
11	17520	X	16589	-0-	-931	-0-	603	1	15748	2	Y	216	212	0			18
							238	9									
12	18505	X	18505	-0-	-0-	-0-	541	1	16088	2	Y	1705	1638	0			85
							1876	9									
*01	18542	X	18542	-0-	-0-	-0-	641	1	16016	2	Y	1714	1723	0			76
							1885	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	761	-0-	-634	-0-	30	1	699	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
09	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	45	1	1056	2	Y	30	29	0			2
							33	9									
10	1085	N	572	-0-	-513	-0-	22	1	517	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
11	750	N	603	-0-	-147	-0-	21	1	551	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
12	1178	N	665	-0-	-513	-0-	22	1	641	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	19	1	486	2	Y	-0-					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

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

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	DLQ G-10	60	-0-	60	60		10	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	301	N	241	-0-	-60	-0-		39	1	202	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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	128	3	6	9	N	5					102
09	360	N	102	-0-	-258	-0-	91	3	11	9	N	10					112
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	112	3	8	9	N	7					119
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	3	3	9	N	3					122
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	50	3	10	9	N	9	108	1			23
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	N	2					25

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

08	DLQ G-10		3936	-0-	3936	3936	650 10	1 9	3276	3	Y	9	66	1			11
09	7595	X	3659	-0-	-3936	-0-	594 12	1 9	3053	3	Y	11					22
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	626 17	1 9	2930	3	Y	15					37
11	3450	X	3158	-0-	-292	-0-	629 9	1 9	2520	3	Y	8					45
12	3565	X	3378	-0-	-187	-0-	671 29	1 9	2678	3	Y	26	53	1			18
01	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	631 75	1 9	2797	3	Y	68	75	1			11

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	DLQ G-10		2025	-0-	2025	2025	205	1	1802	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
09	3857	X	1832	-0-	-2025	-0-	176	1	1623	3	Y	30					32
							33	9									
10	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	205	1	1778	3	Y	47					79
							52	9									
11	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	201	1	1417	3	Y	7					86
							8	9									
*12	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	255	1	1796	3	Y	14	75	1			25
							15	9									
*01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	427	1	3472	3	Y	42	59	1			8
							46	9									

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	DLQ G-10		2417	-0-	2417	2417	247	1	2170	3	Y	-0-					-0-
09	4917	X	2500	-0-	-2417	-0-	244	1	2256	3	Y	-0-					-0-
10	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	211	1	1828	3	Y	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	209	1	1476	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	1797	-0-	-528	-0-	222	1	1563	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
*01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	209	1	1695	3	Y	42	39	1			6
							46	9									

BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

08	DLQ G-10		3616	-0-	3616	3616	367	1	3230	3	Y	17	66	1			11
							19	9									
09	6847	X	3231	-0-	-3616	-0-	314	1	2896	3	Y	19					30
							21	9									
10	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	119	1	1032	3	Y	10					40
							11	9									
11	3330	X	1130	-0-	-2200	-0-	140	1	987	3	Y	3					43
							3	9									
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	32	1			11
*01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	425	1	3451	3	Y	8	17	1			2
							9	9									

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	2914	X	2634	-0-	-280	-0-	2623	3	11	9	N	10					87
09	2940	X	2390	-0-	-550	-0-	2387	3	3	9	N	3					90
10	3038	X	2449	-0-	-589	-0-	2449	3			N	-0-					90
11	2910	X	2166	-0-	-744	-0-	2155	3	11	9	N	10					100
12	3007	X	2504	-0-	-503	-0-	2504	3			N	-0-					100
01	2635	X	2319	-0-	-316	-0-	2317	3	2	9	N	2					102

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	561	3	96	9	N	87					110
09	1020	N	817	-0-	-203	-0-	725	3	92	9	N	84					194
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	763	3	95	9	N	86	186	1			94
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	641	3	96	9	N	87					181
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	743	3	95	9	N	86	192	1			75
*01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	747	3	101	9	N	92					167

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-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-

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	DLQ G-10		2090	-0-	2090	2090	186	1	1721	3	Y	166	170	1			31
							183	9									
09	2700	N	1511	-0-	-1189	901	130	1	1209	3	Y	156	99	1			88
							172	9									
10	2959	N	2058	-0-	-901	-0-	189	1	1720	3	Y	135	102	1			121
							149	9									
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	259	1	1829	3	Y	57	144	1			34
							63	9									
*12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	224	1	1602	3	Y	30	44	1			20
							33	9									
*01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	228	1	1854	3	Y	43	35	1			28
							47	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	DLQ G-10	1186	-0-	1186	1186	121	1	1065	3	Y	-0-					-0-
09	2292 X	1106	-0-	-1186	-0-	108	1	998	3	Y	-0-					-0-
10	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	168	1	1458	3	Y	-0-					-0-
11	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	167	1	1175	3	Y	-0-					-0-
12	1240 X	1131	-0-	-109	-0-	141	1	990	3	Y	-0-					-0-
01	1178 X	1019	-0-	-159	-0-	112	1	907	3	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

08	DLQ G-10	418	-0-	418	418	418	3			Y	-0-					-0-
09	1098 N	680	-0-	-418	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
*12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
*01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

08	DLQ G-10	310	-0-	310	310	32	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	645 N	335	-0-	-310	-0-	33	1	302	3	Y	-0-					-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	48	1	413	3	Y	-0-					-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	43	1	301	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	39	1	273	3	Y	-0-					-0-
*01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	39	1	321	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	185 X	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	261 X	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	3	Y	-0-					-0-
11	591 X	591	-0-	-0-	-0-	73	1	518	3	Y	-0-					-0-
*12	755 X	755	-0-	-0-	-0-	94	1	661	3	Y	-0-					-0-
*01	274 X	274	-0-	-0-	-0-	30	1	244	3	Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

08	2046 X	255	-0-	-1791	-0-	42	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	1938 X	233	-0-	-1705	-0-	38	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	1829 X	238	-0-	-1591	-0-	42	1	196	3	Y	-0-					-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	48	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	47	1	189	3	Y	-0-					-0-
*01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	51	1	226	3	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1153	-0-	1153	1153	118	1	1035	3	Y	-0-					-0-
09	2364	X	1211	-0-	-1153	-0-	118	1	1093	3	Y	-0-					-0-
10	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	120	1	1039	3	Y	-0-					-0-
11	1110	X	934	-0-	-176	-0-	116	1	818	3	Y	-0-					-0-
12	1240	X	1001	-0-	-239	-0-	125	1	876	3	Y	-0-					-0-
01	1240	X	1031	-0-	-209	-0-	113	1	918	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-

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	DLQ G-10		389	-0-	389	389	38	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	800	N	411	-0-	-389	-0-	40	1	371	3	Y	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	43	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	56	1	394	3	Y	-0-					-0-
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	77	1	551	3	Y	-0-					-0-
*01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	108	1	877	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	DLQ G-10		1944	-0-	1944	1944	198	1	1746	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	3952	X	2008	-0-	-1944	-0-	196	1	1812	3	Y	-0-					-0-
10	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	192	1	1664	3	Y	-0-					-0-
11	1710	X	988	-0-	-722	-0-	123	1	865	3	Y	-0-					-0-
12	2077	X	1283	-0-	-794	-0-	160	1	1123	3	Y	-0-					-0-
01	2077	X	1302	-0-	-775	-0-	143	1	1159	3	Y	-0-					-0-

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	DLQ G-10		816	-0-	816	816	83	1	733	3	Y	-0-	4	1			1
09	2104	X	1288	-0-	-816	-0-	126	1	1162	3	Y	-0-					1
10	674	X	674	-0-	-0-	-0-	70	1	604	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	2760	X	377	-0-	-2383	-0-	47	1	330	3	Y	-0-					-0-
*12	898	X	898	-0-	-0-	-0-	112	1	786	3	Y	-0-					-0-
01	1333	X	410	-0-	-923	-0-	45	1	365	3	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1514	-0-	1514	1514	136	1	1253	3	Y	114	100	1			18
							125	9									
09	3027	X	1513	-0-	-1514	-0-	133	1	1229	3	Y	137	82	1			73
							151	9									
10	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	136	1	1239	3	Y	115	86	1			102
							127	9									
11	1470	X	948	-0-	-522	-0-	117	1	822	3	Y	8	89	1			21
							9	9									
12	1550	X	1500	-0-	-50	-0-	184	1	1315	3	Y	1	15	1			7
							1	9									
01	1550	X	1151	-0-	-399	-0-	126	1	1025	3	Y	-0-	4	1			3

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	DLQ G-10		437	-0-	437	437	43	1	394	3	Y	-0-					-0-
09	878	N	441	-0-	-437	-0-	43	1	398	3	Y	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	54	1	491	3	Y	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	69	1	486	3	Y	-0-					-0-
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	98	1	704	3	Y	-0-					-0-
*01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	74	1	603	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1988	-0-	1988	1988	194	1	1794	3	Y	-0-					-0-
09	3939	X	1951	-0-	-1988	-0-	190	1	1761	3	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	197	1	1787	3	Y	-0-					-0-
11	1920	X	1792	-0-	-128	-0-	217	1	1533	3	Y	38	31	1			7
							42	9									
12	2015	X	1886	-0-	-129	-0-	227	1	1622	3	Y	34	28	1			13
							37	9									
*01	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	221	1	1792	3	Y	46	33	1			26
							51	9									

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2982	-0-	2982	2982	304	1	2678	3	Y	-0-	28	1			5
09	6002	X	3020	-0-	-2982	-0-	295	1	2725	3	Y	-0-					5
10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	297	1	2571	3	Y	-0-					5
11	2700	X	1901	-0-	-799	-0-	236	1	1665	3	Y	-0-					5
12	3131	X	1541	-0-	-1590	-0-	192	1	1349	3	Y	-0-	4	1			1
01	3131	X	1006	-0-	-2125	-0-	110	1	896	3	Y	-0-	1	1			-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 #: 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	DLQ G-10		1347	-0-	1347	1347	132	1	1215	3	Y	-0-	105	1			19
09	2667	X	1320	-0-	-1347	-0-	129	1	1191	3	Y	-0-	10	1			9
10	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	137	1	1245	3	Y	-0-	4	1			5
11	1500	X	1374	-0-	-126	-0-	152	1	1069	3	Y	139	116	1			28
							153	9									
*12	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	160	1	1146	3	Y	120	102	1			46
							132	9									
*01	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	155	1	1262	3	Y	168	119	1			95
							185	9									

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

08	DLQ G-10		2732	-0-	2732	2732	2625	3	107	9	Y	97	177	1			78
09	4988	X	2256	-0-	-2732	-0-	2202	3	54	9	Y	49					127
10	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2210	3	75	9	Y	68					195
11	2670	X	2578	-0-	-92	-0-	2519	3	59	9	Y	54	179	1			70
12	2759	X	2333	-0-	-426	-0-	2250	3	83	9	Y	75	78	1			67
01	2728	X	2514	-0-	-214	-0-	2423	3	91	9	Y	83					150

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	DLQ G-10		382	-0-	382	382	382	3			Y	-0-					-0-
09	670	N	288	-0-	-382	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
*01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	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 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7098 - 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	9269	X	9220	-0-	-49	-0-	32	1	9100	2	N	80	185	1	1	8	160
							88	9									
09	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	43	1	12377	2	N	55					215
							61	9									
10	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	47	1	13448	2	N	92	184	1	1	8	122
							101	9									
11	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	45	1	12988	2	N	111	180	1	1	8	52
							122	9									
*12	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	43	1	12258	2	N	107	2	8			157
							118	9									
*01	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	37	1	10693	2	N	64	176	1			45
							70	9									

GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 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	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	33	1	9492	2	N	131	178	1			88
							144	9									
09	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	42	1	11887	2	N	125					213
							138	9									
10	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	40	1	11372	2	N	116	183	1			146
							128	9									
11	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	35	1	9985	2	N	146	191	1			101
							161	9									
12	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	36	1	10243	2	N	141	179	1			63
							155	9									
*01	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	33	1	9463	2	N	120					183
							132	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	19	1	146	3	N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	18	1	120	3	N	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	2	1	92	3	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	62					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	62					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4524	3966	-0-	-558	29081	3966	2			Y	-0-					-0-
09	4680	2480	-0-	-2200	26881	2417	2	63	9	Y	57					57
10	4836	1555	-0-	-3281	23600	1193	2	362	9	Y	329	171	2			215
11	4680	3729	-0-	-951	22649	3640	2	89	9	Y	81					296
*12	4836	3455	-0-	-1381	21268	3041	2	414	9	Y	376					672
01	3968 #	NO RPT	-0-	-3968	17300					Y	NO RPT					672

LA GLORIA (BRANSON) 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185

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

08	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2502	-0-	-3016	-0-	2491	2	11	9	Y	10					223
09	5340	#	5070	-0-	-270	-0-	5070	2			Y	-0-	147	1			76
10	5487	#	3863	-0-	-1624	-0-	3863	2			Y	-0-					76
11	6294		6012	-0-	-282	-0-	6012	2			Y	-0-					76
12	5487	#	5451	-0-	-36	-0-	5451	2			Y	-0-					76
01	5239	#	3752	-0-	-1487	-0-	3752	2			Y	-0-					76

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	589	N	350	-0-	-239	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

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-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2018 - P/A 08/27/18

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

08	2900	N	504	-0-	-2396	193	305	2	199	9	Y	181	175	1			290
09	740	N	547	-0-	-193	-0-	403	2	144	9	Y	131	166	1			255
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	91	2	95	9	Y	86					341
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					341
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	152	2	272	9	Y	247					588
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					588

LA GLORIA (LOS OLMOS) 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 2 RRCID -> 282281 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 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	57691	X	39520	-0-	-18171	-0-	1370	1	37906	2	N	222	167	1			310
							244	9									
09	49920	X	32797	-0-	-17123	-0-	732	1	31797	2	N	244	382	1			172
							268	9									
10	47058	X	13346	-0-	-33712	-0-	570	1	12668	2	N	98					270
							108	9									
11	38250	X	25387	-0-	-12863	-0-	1800	1	23410	2	N	161	185	1			246
							177	9									
12	39525	X	28365	-0-	-11160	-0-	1084	1	26991	2	N	264	380	1			130
							290	9									
01	39525	X	24881	-0-	-14644	-0-	903	1	23766	2	N	193	212	1			111
							212	9									

MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 284545 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6974 - 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	72199	X	44281	-0-	-27918	-0-	178	1	43761	2	N	311	379	1			263
							342	9									
09	69870	X	22637	-0-	-47233	-0-	639	1	21808	2	N	173	180	1			256
							190	9									
10	72199	X	12370	-0-	-59829	-0-	665	1	11578	2	N	115					371
							127	9									
11	69870	X	29694	-0-	-40176	-0-	1952	1	27459	2	N	257	385	1			243
							283	9									
12	50034	X	29480	-0-	-20554	-0-	986	1	28191	2	N	275	153	1			365
							303	9									
01	44268	X	27942	-0-	-16326	-0-	861	1	26787	2	N	267	443	1			189
							294	9									

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	2945	X	1492	-0-	-1453	-0-	1489	2	3	9	Y	3					49
09	2850	X	2063	-0-	-787	-0-	2063	2			Y	-0-	32	1			17
10	2945	X	718	-0-	-2227	-0-	718	2			Y	-0-					17
11	2700	X	2265	-0-	-435	-0-	2265	2			Y	-0-					17
12	2790	X	1967	-0-	-823	-0-	1967	2			Y	-0-					17
01	2139	X	1597	-0-	-542	-0-	1597	2			Y	-0-					17

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	961	N	726	-0-	-235	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
*12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		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	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT		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	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	346	-0-	-2723	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2604	-0-	-366	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-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	2201	N	1893	-0-	-308	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1414	-0-	-716	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	551	-0-	-1464	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	797	-0-	-463	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		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	14B2 EXT		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 #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 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-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 049798 COMPL. DATE 02/07/1971 TOTAL DEPTH 6570 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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 054459 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

08	4464	X	2630	-0-	-1834	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
09	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
11	3570	X	2065	-0-	-1505	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3220	-0-	-407	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 058540 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 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-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

08	1519 X	794	-0-	-725	-0-	794	2		N	-0-			-0-
09	1470 X	1350	-0-	-120	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
10	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
11	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2		N	-0-			-0-
*12	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2		N	-0-			-0-
01	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 GLORIA GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 104031 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654

08	10664 X	5009	-0-	-5655	-0-	5009	2		N	-0-			-0-
09	9990 X	5326	-0-	-4664	-0-	5326	2		N	-0-			-0-
10	10323 X	3906	-0-	-6417	-0-	3906	2		N	-0-			-0-
11	9270 X	8210	-0-	-1060	-0-	8210	2		N	-0-			-0-
12	9641 X	7834	-0-	-1807	-0-	7834	2		N	-0-			-0-
01	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-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	14B2 EXT	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	14B2 EXT	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 #: 105 RRCID -> 114057 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	2			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 119345 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 120344 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	1860	N	1005	-0-	-855	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1691	-0-	-289	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
*12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 124046 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 GLORIA GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 126258 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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-

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	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 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	14B2 EXT	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 #: 100 RRCID -> 139055 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 146057 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

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	4216	X	2350	-0-	-1866	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3788	-0-	-292	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	1568	-0-	-2276	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
*12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	DLQ G-10		11542	-0-	11542	54565	11542	2			Y	-0-					-0-
09	72863	X	18298	-0-	-54565	-0-	18298	2			Y	-0-					-0-
10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			Y	-0-					-0-
11	20790	X	19401	-0-	-1389	-0-	19401	2			Y	-0-					-0-
12	22227	X	18657	-0-	-3570	-0-	18657	2			Y	-0-					-0-
01	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-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	DLQ G-10		3701	-0-	3701	9677	3701	2			Y	-0-					-0-
09	11933	X	2256	-0-	-9677	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
10	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2129	-0-	-721	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2839	-0-	-416	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	DLQ G-10		2644	-0-	2644	11941	2644	2			Y	-0-					-0-
09	13553	X	1612	-0-	-11941	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
10	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
11	4650	X	1521	-0-	-3129	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	2028	-0-	-1599	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 275515 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18600	X	15863	-0-	-2737	-0-	15863	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	9670	-0-	-7370	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	4772	-0-	-12836	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	9124	-0-	-7916	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	12166	-0-	-3706	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

08	T. A.	-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-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					-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

*08	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	222	1	1294	2	Y	33						221
							36	9										
*09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	190	1	1231	2	Y	34	191	1				64
							37	9										
10	1612	N	1089	-0-	-523	-0-	101	1	985	2	Y	3						67
							3	9										
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	273	1	1244	2	Y	12						79
							13	9										
12	1519	N	1320	-0-	-199	-0-	236	1	1062	2	Y	20						99
							22	9										
*01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	211	1	1125	2	Y	11	55	1				55
							12	9										

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

08	589	N	322	-0-	-267	-0-	322	2			N	-0-					193
09	750	N	429	-0-	-321	-0-	429	2			N	-0-					193
10	744	N	504	-0-	-240	-0-	504	2			N	-0-					193
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					193
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					193
*01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			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

08	1550	X	655	-0-	-895	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	1110	X	393	-0-	-717	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	481	-0-	-389	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	603	-0-	-699	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	651	X	NO RPT	-0-	-651	-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	8866	X	2741	-0-	-6125	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	3631	-0-	-4949	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	816	-0-	-5105	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2981	-0-	-649	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
*12	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-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	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1657	2	43	9	N	39					119
09	1710	N	1479	-0-	-231	-0-	1447	2	32	9	N	29					148
10	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	1239	2	74	9	N	67	179	1			36
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2085	2	43	9	N	39					75
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1857	2	24	9	N	22					97
*01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1771	2	15	9	N	14					111

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10888	-0-	-954	-0-	387	1	10439	2	N	56					279
							62	9									
09	11220	X	10464	-0-	-756	-0-	382	1	10008	2	N	67	174	1			172
							74	9									
10	11439	X	10343	-0-	-1096	-0-	396	1	9892	2	N	50					222
							55	9									
11	11070	X	9997	-0-	-1073	-0-	387	1	9536	2	N	67					289
							74	9									
12	11439	X	10208	-0-	-1231	-0-	392	1	9761	2	N	50					339
							55	9									
01	10881	X	10718	-0-	-163	-0-	418	1	10236	2	N	58	187	1			210
							64	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

08	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	64	1	1729	2	N	-0-					204
09	1890	N	1708	-0-	-182	-0-	63	1	1645	2	N	-0-					204
10	1829	N	1632	-0-	-197	-0-	63	1	1569	2	N	-0-					204
11	1740	N	1545	-0-	-195	-0-	60	1	1485	2	N	-0-					204
12	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	67	1	1664	2	N	-0-					204
*01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	70	1	1711	2	N	23					227
							25	9									

BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368

08	4526	X	4070	-0-	-456	-0-	144	1	3894	2	N	29					112
							32	9									
09	4080	X	4013	-0-	-67	-0-	147	1	3841	2	N	23					135
							25	9									
10	4216	X	3550	-0-	-666	-0-	137	1	3411	2	N	2					137
							2	9									
11	4080	X	3825	-0-	-255	-0-	147	1	3614	2	N	58					195
							64	9									
12	4154	X	3845	-0-	-309	-0-	147	1	3661	2	N	34	170	1			59
							37	9									
01	4154	X	3735	-0-	-419	-0-	146	1	3569	2	N	18					77
							20	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6638 - 6644

08	2170	X	209	-0-	-1961	-0-	18	1	191	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	220	-0-	-1880	-0-	19	1	201	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	122	-0-	-2048	-0-	11	1	111	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	93	-0-	-2007	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
12	217	N	47	-0-	-170	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	46	1	105	3	N	-0-					165
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	17	1	31	3	N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
*04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	554	1	1264	3	N	1					47
							1	9									
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	289	1	515	3	N	62					109
							68	9									
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	331	1	719	3	N	52					161
							57	9									
*07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	353	1	409	3	N	21	164	1			18
							23	9									
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	327	1	732	3	N	3					21
							3	9									
09	1110	N	734	-0-	-376	-0-	324	1	407	3	N	3					24
							3	9									
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	275	1	411	3	N	34					58
							37	9									
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	459	1	650	3	N	72					130
							79	9									
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	312	1	652	3	N	11					141
							12	9									
*01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	309	1	710	3	N	13					154
							14	9									

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	205	1	467	3	N	1					144
							1	9									
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	146	1	260	3	N	-0-					144
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	43	1	94	3	N	-0-					144
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	27	1	31	3	N	-0-					144
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	121	1	271	3	N	4					148
							4	9									
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	156	1	196	3	N	5					153
							6	9									
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	119	1	178	3	N	3					156
							3	9									
*11	72	X	72	-0-	-0-	-0-	30	1	42	3	N	-0-					156
12	372	X	365	-0-	-7	-0-	118	1	247	3	N	-0-					156
01	403	X	279	-0-	-124	-0-	85	1	194	3	N	-0-					156

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	157	1	39	3	N	-0-					47
09	330	N	85	-0-	-245	-0-	50	1	35	3	N	-0-					47
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	318	1	452	3	N	-0-					47
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	411	1	952	3	N	1	1	8			47
							1	9									
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	391	1	563	3	N	-0-					47
*01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	371	1	510	3	N	3					50
							3	9									

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	589	N	394	-0-	-195	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	510	N	220	-0-	-290	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	558	N	358	-0-	-200	-0-	358	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	-0-					-0-
09	150	N	60	-0-	-90	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	173	1	951	2	Y	1					30
							1	9									
09	1320	N	992	-0-	-328	-0-	157	1	832	2	Y	3	28	1			5
							3	9									
10	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	158	1	869	2	Y	7					12
							8	9									
11	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	155	1	865	2	Y	1					13
							1	9									
12	1023	N	932	-0-	-91	-0-	158	1	774	2	Y	-0-					13
*01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	161	1	840	2	Y	-0-					13

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	231	1	1271	2	Y	2					33
							2	9									
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	231	1	1218	2	Y	5	35	1			3
							6	9									
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	241	1	1324	2	Y	3					6
							3	9									
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	222	1	1236	2	Y	1					7
							1	9									
12	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	213	1	1042	2	Y	-0-					7
*01	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	208	1	1089	2	Y	10					17
							11	9									

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2856	-0-	-306	-0-	439	1	2414	2	Y	3					65
							3	9									
09	3060	X	2602	-0-	-458	-0-	413	1	2180	2	Y	8	66	1			7
							9	9									
10	2945	X	2594	-0-	-351	-0-	398	1	2186	2	Y	9					16
							10	9									
11	2850	X	2833	-0-	-17	-0-	430	1	2401	2	Y	2					18
							2	9									
12	2945	X	2671	-0-	-274	-0-	454	1	2217	2	Y	-0-					18
*01	2852	X	2658	-0-	-194	-0-	423	1	2215	2	Y	18					36
							20	9									

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			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	331	-0-	331	331	53	1	277	2	Y	1					20
							1	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1196	N	1172	-0-	-24	-0-	180	1	990	2	Y	2					33
							2	9									
09	1350	N	1122	-0-	-228	-0-	178	1	941	2	Y	3	31	1			5
							3	9									
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	215	1	1183	2	Y	6					11
							7	9									
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	187	1	1044	2	Y	-0-					11
12	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	187	1	913	2	Y	-0-					11
01	1395	N	1106	-0-	-289	-0-	177	1	925	2	Y	4					15
							4	9									

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	63	1	821	2	N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	59	1	805	2	N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	46	1	624	2	N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	50	1	613	2	N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	59	1	692	2	N	-0-					-0-
01	589	N	556	-0-	-33	-0-	39	1	517	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1080	N	502	-0-	-578	-0-	225	1	277	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		394	-0-	394	394	136	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1509	-0-	1509	1903	407	1	1102	2	Y	-0-					-0-
12	2100	N	1618	-0-	-482	1421	498	1	1120	2	Y	-0-					-0-
*01	2770	N	1349	-0-	-1421	-0-	460	1	889	2	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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	117	1	794	3	N	-0-					32
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	143	1	1010	3	N	-0-					32
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	132	1	904	3	N	-0-					32
11	810	N	497	-0-	-313	-0-	110	1	387	3	N	-0-					32
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	90	1	314	3	N	-0-					32
01	837	N	806	-0-	-31	-0-	107	1	699	3	N	-0-					32

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	279	N	263	-0-	-16	-0-	35	1	228	3	N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	48	1	335	3	N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	46	1	299	3	N	-0-					-0-
11	270	N	154	-0-	-116	-0-	32	1	122	3	N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	3	N	-0-					-0-
01	279	N	155	-0-	-124	-0-	23	1	132	3	N	-0-					-0-

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	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	1031	1	7417	3	Y	41					81
							45	9									
09	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	1145	1	7416	3	Y	-0-					81
10	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	1276	1	7881	3	Y	14					95
							15	9									
11	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	1242	1	7624	3	Y	16					111
							18	9									
*12	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	1187	1	7217	3	Y	10					121
							11	9									
*01	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	1146	1	6930	3	Y	18					139
							20	9									

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	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	135	1	1005	3	Y	-0-					50
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	105	1	665	3	Y	-0-					50
10	1085	N	729	-0-	-356	-0-	101	1	628	3	Y	-0-					50
11	1050	N	467	-0-	-583	-0-	65	1	402	3	Y	-0-					50
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	119	1	724	3	Y	-0-					50
*01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	151	1	919	3	Y	-0-					50

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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	48	1	359	3	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	62	1	389	3	N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	68	1	422	3	N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	54	1	333	3	N	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	75	1	455	3	N	-0-					-0-
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	75	1	451	3	N	-0-					-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

08	1860	N	1189	-0-	-671	-0-	144	1	1045	3	N	-0-					4
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	150	1	986	3	N	-0-					4
10	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	162	1	998	3	N	-0-					4
11	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	164	1	1025	3	N	-0-					4
*12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	158	1	964	3	N	-0-					4
*01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	195	1	1187	3	N	-0-					4

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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	N	-0-					-0-
							98	3									
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	N	-0-					-0-
							105	3									
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	-0-					-0-
							65	3									
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-					-0-
							63	3									
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	21	1	455	2	N	-0-					-0-
							121	3									
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	25	1	555	2	N	-0-					-0-
							14	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	N	-0-					-0-
							62	3									
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	N	-0-					-0-
							52	3									
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	7	1	160	2	N	-0-					-0-
							40	3									
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	7	1	156	2	N	-0-					-0-
							49	3									
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	8	1	186	2	N	-0-					-0-
							49	3									
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	8	1	184	2	N	-0-					-0-
							6	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	89	1	1836	2	N	-0-					-0-
							461	3									
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	72	1	1555	2	N	-0-					-0-
							384	3									
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	86	1	1835	2	N	-0-					-0-
							440	3									
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	82	1	1645	2	N	-0-					-0-
							503	3									
*12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	79	1	1634	2	N	-0-					-0-
							429	3									
*01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	84	1	2081	2	N	-0-					-0-
							67	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 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-

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	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	146	1	3003	2	N	-0-					-0-
							754	3									
09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	136	1	2948	2	N	-0-					-0-
							727	3									
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	143	1	3050	2	N	-0-					-0-
							732	3									
11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	146	1	2911	2	N	-0-					-0-
							893	3									
*12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	138	1	2890	2	N	-0-					-0-
							761	3									
*01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	141	1	3473	2	N	-0-					-0-
							112	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	558	N	489	-0-	-69	-0-	19	1	376	2	N	-0-					-0-
							94	3									
09	510	N	430	-0-	-80	-0-	15	1	334	2	N	-0-					-0-
							81	3									
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	18	1	388	2	N	-0-					-0-
							94	3									
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	N	-0-					-0-
							114	3									
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	N	-0-					-0-
							97	3									
01	496	N	451	-0-	-45	-0-	19	1	419	2	N	-0-					-0-
							13	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	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	53	1	1077	2	N	-0-					-0-
							269	3									
09	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	45	1	967	2	N	-0-					-0-
							237	3									
10	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	46	1	1016	2	N	-0-					-0-
							246	3									
11	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	48	1	972	2	N	-0-					-0-
							298	3									
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	48	1	1001	2	N	-0-					-0-
							263	3									
*01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	51	1	1284	2	N	-0-					-0-
							41	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	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	60	1	1256	2	N	-0-					-0-
							317	3									
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	71	1	1550	2	N	-0-					-0-
							382	3									
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	71	1	1505	2	N	-0-					-0-
							361	3									
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	64	1	1295	2	N	-0-					-0-
							398	3									
*12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	68	1	1395	2	N	-0-					-0-
							366	3									
*01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	66	1	1640	2	N	-0-					-0-
							53	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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	32	1	641	2	N	-0-					-0-
							160	3									
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	27	1	618	2	N	-0-					-0-
							154	3									
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	29	1	633	2	N	-0-					-0-
							150	3									
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	27	1	552	2	N	-0-					-0-
							170	3									
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	28	1	559	2	N	-0-					-0-
							146	3									
*01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	31	1	724	2	N	-0-					-0-
							21	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	5239	X	5130	-0-	-109	-0-	190	1	3949	2	N	-0-					-0-
							991	3									
09	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	188	1	4082	2	N	-0-					-0-
							1006	3									
10	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	202	1	4307	2	N	-0-					-0-
							1032	3									
11	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	192	1	3831	2	N	-0-					-0-
							1176	3									
*12	5239	X	5198	-0-	-41	-0-	190	1	3967	2	N	-0-					-0-
							1041	3									
01	5239	X	5220	-0-	-19	-0-	198	1	4868	2	N	-0-					-0-
							154	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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	51	1	1046	2	N	-0-					-0-
							260	3									
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	48	1	1034	2	N	-0-					-0-
							255	3									
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	51	1	1105	2	N	-0-					-0-
							263	3									
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	49	1	986	2	N	-0-					-0-
							305	3									
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	47	1	978	2	N	-0-					-0-
							257	3									
*01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	47	1	1201	2	N	-0-					-0-
							39	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	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	53	1	1089	2	N	-0-					-0-
							272	3									
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	2	N	-0-					-0-
							270	3									
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	61	1	1300	2	N	-0-					-0-
							311	3									
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	36	1	720	2	N	-0-					-0-
							222	3									
*12	496	N	87	-0-	-409	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
							15	3									
*01	3100	N	6479	-0-	3379	3379	246	1	6043	2	N	-0-					-0-
							190	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 (-)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-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1240	N	793	-0-	-447	-0-	30 153	1 3	610	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	962	-0-	-178	-0-	35 183	1 3	744	2	N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	37 190	1 3	789	2	N	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	33 203	1 3	662	2	N	-0-					-0-
12	992	N	955	-0-	-37	-0-	34 192	1 3	729	2	N	-0-					-0-
*01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	39 32	1 3	988	2	N	-0-					-0-
	LA PERLA				WELL #: 21	RRCID -> 078488		COMPL. DATE 09/16/1978				TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A					
08	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	111 565	1 3	2256	2	N	-0-					-0-
09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	146 776	1 3	3159	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2920	-0-	-180	-0-	106 545	1 3	2269	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2533	-0-	-467	-0-	93 574	1 3	1866	2	N	-0-					-0-
*12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	157 857	1 3	3267	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4032	-0-	-184	-0-	153 118	1 3	3761	2	N	-0-					-0-
	LA PERLA				WELL #: 23	RRCID -> 078959		COMPL. DATE 10/15/1978				TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A					
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	79 414	1 3	1644	2	N	-0-					-0-
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	79 418	1 3	1702	2	N	-0-					-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	82 416	1 3	1737	2	N	-0-					-0-
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	80 491	1 3	1601	2	N	-0-					-0-
*12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	75 412	1 3	1565	2	N	-0-					-0-
*01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	77 61	1 3	1925	2	N	-0-					-0-

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	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	183	1	3745	2	N	-0-					-0-
							937	3									
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	174	1	3769	2	N	-0-					-0-
							925	3									
10	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	192	1	4071	2	N	-0-					-0-
							972	3									
11	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	174	1	3495	2	N	-0-					-0-
							1072	3									
*12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	160	1	3307	2	N	-0-					-0-
							865	3									
*01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	170	1	4154	2	N	-0-					-0-
							131	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	5983	X	4875	-0-	-1108	-0-	184	1	3752	2	N	-0-					-0-
							939	3									
09	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	233	1	5052	2	N	-0-					-0-
							1242	3									
10	5952	X	5010	-0-	-942	-0-	182	1	3894	2	N	-0-					-0-
							934	3									
11	5760	X	5468	-0-	-292	-0-	201	1	4028	2	N	-0-					-0-
							1239	3									
12	6758	X	6658	-0-	-100	-0-	243	1	5080	2	N	-0-					-0-
							1335	3									
01	6758	X	6140	-0-	-618	-0-	233	1	5727	2	N	-0-					-0-
							180	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	806	N	710	-0-	-96	-0-	25	1	547	2	N	-0-					-0-
							138	3									
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	24	1	538	2	N	-0-					-0-
							135	3									
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	25	1	535	2	N	-0-					-0-
							129	3									
11	690	N	602	-0-	-88	-0-	23	1	443	2	N	-0-					-0-
							136	3									
12	713	N	580	-0-	-133	-0-	20	1	442	2	N	-0-					-0-
							118	3									
01	682	N	607	-0-	-75	-0-	24	1	566	2	N	-0-					-0-
							17	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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	100	1	875	2	N	-0-					-0-
							252	3									
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	97	1	846	2	N	-0-					-0-
							247	3									
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	98	1	788	2	N	-0-					-0-
							234	3									
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	83	1	731	2	N	-0-					-0-
							274	3									
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	82	1	834	2	N	-0-					-0-
							278	3									
*01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	95	1	1228	2	N	-0-					-0-
							47	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	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	55	1	1158	2	N	-0-					-0-
							292	3									
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	54	1	1168	2	N	-0-					-0-
							288	3									
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	56	1	1170	2	N	-0-					-0-
							279	3									
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	2	N	-0-					-0-
							326	3									
*12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	51	1	1052	2	N	-0-					-0-
							277	3									
*01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	56	1	1367	2	N	-0-					-0-
							42	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	1054	N	992	-0-	-62	-0-	37	1	763	2	N	-0-					-0-
							192	3									
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	37	1	839	2	N	-0-					-0-
							209	3									
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	41	1	867	2	N	-0-					-0-
							207	3									
11	960	N	948	-0-	-12	-0-	36	1	697	2	N	1					1
							214	3	1	9							
*12	1116	N	965	-0-	-151	-0-	35	1	736	2	N	-0-					1
							194	3									
*01	1116	N	983	-0-	-133	-0-	38	1	916	2	N	-0-					1
							29	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	3007	X	2609	-0-	-398	-0-	98	1	2008	2	N	-0-					-0-
							503	3									
09	2910	X	2623	-0-	-287	-0-	93	1	2029	2	N	-0-					-0-
							501	3									
10	2976	X	2799	-0-	-177	-0-	103	1	2174	2	N	-0-					-0-
							522	3									
11	2820	X	2743	-0-	-77	-0-	101	1	2019	2	N	-0-					-0-
							623	3									
*12	2697	N	2483	-0-	-214	-0-	92	1	1894	2	N	-0-					-0-
							497	3									
01	2790	N	2419	-0-	-371	-0-	92	1	2256	2	N	-0-					-0-
							71	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	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	144	1	2951	2	N	-0-					131
							739	3									
09	3870	X	2799	-0-	-1071	-0-	100	1	2166	2	N	-0-					131
							533	3									
10	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	145	1	3109	2	N	-0-					131
							747	3									
11	3870	X	3145	-0-	-725	-0-	113	1	2263	2	N	67					198
							695	3	74	9							
12	3844	X	3663	-0-	-181	-0-	128	1	2673	2	N	145	193	1			150
							702	3	160	9							
01	3999	X	3143	-0-	-856	-0-	118	1	2883	2	N	47					197
							90	3	52	9							

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. (I) GAS LIFT(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-	8	1	62	2	N	-0-					-0-
							17	3									
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
							18	3									
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
							15	3									
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
							22	3									
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
							21	3									
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
							3	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. (I) GAS LIFT(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	86	-0-	-7	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
							16	3									
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
							20	3									
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
							19	3									
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
							15	3									
*12	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
							15	3									
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
							1	3									

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
							16	3									
09	270	N	115	-0-	-155	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
							25	3									
10	279	N	190	-0-	-89	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
							41	3									
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-					-0-
							35	3									
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
							29	3									
01	186	N	82	-0-	-104	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
							3	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. (I) GAS LIFT(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	4083	-0-	-1528	-0-	152	1	3142	2	N	-0-					-0-
							789	3									
09	5430	X	5173	-0-	-257	-0-	185	1	4003	2	N	-0-					-0-
							985	3									
10	5487	X	5415	-0-	-72	-0-	198	1	4209	2	N	-0-					-0-
							1008	3									
11	5310	X	5177	-0-	-133	-0-	191	1	3814	2	N	-0-					-0-
							1172	3									
12	5332	X	4814	-0-	-518	-0-	178	1	3672	2	N	-0-					-0-
							964	3									
*01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	215	1	5277	2	N	-0-					-0-
							166	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	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	56	1	1144	2	Y	-0-					-0-
							288	3									
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	56	1	1212	2	Y	-0-					-0-
							299	3									
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	61	1	1304	2	Y	-0-					-0-
							315	3									
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	55	1	1111	2	Y	-0-					-0-
							343	3									
12	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	53	1	1119	2	Y	-0-					-0-
							296	3									
01	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	56	1	1427	2	Y	-0-					-0-
							47	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	403	N	223	-0-	-180	-0-	15	1	162	2	N	-0-					-0-
							46	3									
09	360	N	236	-0-	-124	-0-	15	1	171	2	N	-0-					-0-
							50	3									
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	N	-0-					-0-
							63	3									
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	10	1	109	2	N	-0-					-0-
							41	3									
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	N	-0-					-0-
							93	3									
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	N	-0-					-0-
							12	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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	N	-0-					-0-
							87	3									
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	350	2	N	-0-					-0-
							90	3									
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	N	-0-					-0-
							86	3									
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	11	1	229	2	N	-0-					-0-
							70	3									
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	N	-0-					-0-
							84	3									
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	17	1	395	2	N	-0-					-0-
							11	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	84	1	1766	2	N	-0-					-0-
							445	3									
09	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	85	1	1854	2	N	-0-					-0-
							456	3									
10	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	70	1	1489	2	N	-0-					-0-
							357	3									
11	1410	X	1076	-0-	-334	-0-	39	1	794	2	N	-0-					-0-
							243	3									
12	1457	X	505	-0-	-952	-0-	18	1	384	2	N	-0-					-0-
							103	3									
01	1457	X	645	-0-	-812	-0-	26	1	601	2	N	-0-					-0-
							18	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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	189	2	N	-0-					-0-
							56	3									
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-					-0-
							47	3									
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	-0-					-0-
							39	3									
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	N	-0-					-0-
							50	3									
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-
							47	3									
*01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-
							8	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	5363	X	5267	-0-	-96	-0-	197	1	4054	2	N	-0-					-0-
							1016	3									
09	5100	X	4936	-0-	-164	-0-	177	1	3819	2	N	-0-					-0-
							940	3									
10	5270	X	4998	-0-	-272	-0-	182	1	3883	2	N	-0-					-0-
							933	3									
11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	196	1	3930	2	N	-0-					-0-
							1205	3									
*12	5270	X	5120	-0-	-150	-0-	189	1	3907	2	N	-0-					-0-
							1024	3									
01	5270	X	5202	-0-	-68	-0-	198	1	4851	2	N	-0-					-0-
							153	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	3131	X	2988	-0-	-143	-0-	113	1	2299	2	N	-0-					-0-
							576	3									
09	3030	X	2937	-0-	-93	-0-	104	1	2273	2	N	-0-					-0-
							560	3									
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	115	1	2429	2	N	-0-					-0-
							583	3									
11	2880	X	2615	-0-	-265	-0-	97	1	1926	2	N	-0-					-0-
							592	3									
*12	3038	X	2632	-0-	-406	-0-	98	1	2008	2	N	-0-					-0-
							526	3									
01	3131	X	2805	-0-	-326	-0-	108	1	2616	2	N	-0-					-0-
							81	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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	52	1	572	2	N	-0-			-0-
							165	3							
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	42	1	485	2	N	-0-			-0-
							142	3							
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	N	-0-			-0-
							111	3							
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	302	2	N	-0-			-0-
							113	3							
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	46	1	585	2	N	-0-			-0-
							195	3							
*01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	43	1	713	2	N	-0-			-0-
							27	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	2542	N	1920	-0-	-622	-0-	72	1	1477	2	N	-0-			-0-
							371	3							
09	2520	N	1738	-0-	-782	-0-	62	1	1344	2	N	-0-			-0-
							332	3							
10	2418	N	2191	-0-	-227	-0-	80	1	1702	2	N	-0-			-0-
							409	3							
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	83	1	1649	2	N	-0-			-0-
							508	3							
*12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	86	1	1818	2	N	-0-			-0-
							478	3							
*01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	90	1	2211	2	N	-0-			-0-
							69	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	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	125	1	2574	2	N	-0-			-0-
							647	3							
09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	122	1	2623	2	N	-0-			-0-
							644	3							
10	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	120	1	2553	2	N	-0-			-0-
							612	3							
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	123	1	2443	2	N	-0-			-0-
							750	3							
*12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	111	1	2324	2	N	-0-			-0-
							611	3							
*01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	123	1	3012	2	N	-0-			-0-
							96	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	12479	-0-		-541	-0-		466	1	9605	2	N	-0-					-0-
									2408	3									
09	12120	X	11420	-0-		-700	-0-		408	1	8836	2	N	-0-					-0-
									2176	3									
10	12741	X	11031	-0-		-1710	-0-		403	1	8573	2	N	-0-					-0-
									2055	3									
11	12330	X	10217	-0-		-2113	-0-		376	1	7528	2	N	-0-					-0-
									2313	3									
12	12741	X	7813	-0-		-4928	-0-		287	1	5961	2	N	-0-					-0-
									1565	3									
01	12493	X	7790	-0-		-4703	-0-		296	1	7266	2	N	-0-					-0-
									228	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4837	-0-		-123	-0-		182	1	3722	2	N	-0-					-0-
									933	3									
09	4878	X	4878	-0-		-0-	-0-		174	1	3774	2	N	-0-					-0-
									930	3									
10	6046	X	6046	-0-		-0-	-0-		221	1	4700	2	N	-0-					-0-
									1125	3									
11	5853	X	5853	-0-		-0-	-0-		216	1	4312	2	N	-0-					-0-
									1325	3									
*12	5208	X	5208	-0-		-0-	-0-		191	1	3973	2	N	-0-					-0-
									1044	3									
01	4960	X	4955	-0-		-5	-0-		189	1	4621	2	N	-0-					-0-
									145	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2178	-0-		-302	-0-		80	1	1677	2	N	-0-					1
									421	3									
09	2370	N	1663	-0-		-707	-0-		59	1	1286	2	N	-0-					1
									318	3									
10	2356	N	1492	-0-		-864	-0-		54	1	1159	2	N	-0-					1
									279	3									
11	2100	N	371	-0-		-1729	-0-		14	1	273	2	N	-0-					1
									84	3									
12	1705	N	966	-0-		-739	-0-		35	1	737	2	N	-0-					1
									194	3									
*01	1981	N	1981	-0-		-0-	-0-		75	1	1848	2	N	-0-					1
									58	3									

MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1425	N	1425	-0-		-0-	-0-		94	1	1033	2	N	-0-					-0-
									298	3									
09	1287	N	1287	-0-		-0-	-0-		80	1	934	2	N	-0-					-0-
									273	3									
10	1302	N	1078	-0-		-224	-0-		65	1	781	2	N	-0-					-0-
									232	3									
11	1260	N	991	-0-		-269	-0-		58	1	678	2	N	-0-					-0-
									255	3									
12	1302	N	1142	-0-		-160	-0-		64	1	808	2	N	-0-					-0-
									270	3									
*01	1444	N	1444	-0-		-0-	-0-		79	1	1313	2	N	-0-					-0-
									52	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2528	N	2528	-0-		-0-	-0-	97	1	1946	2	N	-0-					-0-
								485	3									
09	2721	N	2721	-0-		-0-	-0-	97	1	2105	2	N	-0-					-0-
								519	3									
10	2325	N	1813	-0-		-512	-0-	66	1	1410	2	N	-0-					-0-
								337	3									
11	2460	N	1584	-0-		-876	-0-	58	1	1166	2	N	-0-					-0-
								360	3									
12	2635	N	1552	-0-		-1083	-0-	56	1	1185	2	N	-0-					-0-
								311	3									
01	1798	N	1724	-0-		-74	-0-	64	1	1608	2	N	-0-					-0-
								52	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 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-	49	1	1008	2	N	-0-					-0-
								253	3									
09	1653	N	1653	-0-		-0-	-0-	60	1	1279	2	N	-0-					-0-
								314	3									
10	1650	N	1650	-0-		-0-	-0-	60	1	1282	2	N	-0-					-0-
								308	3									
11	1675	N	1675	-0-		-0-	-0-	62	1	1234	2	N	-0-					-0-
								379	3									
*12	1586	N	1586	-0-		-0-	-0-	58	1	1211	2	N	-0-					-0-
								317	3									
*01	1489	N	1489	-0-		-0-	-0-	56	1	1387	2	N	-0-					-0-
								46	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	258	-0-		-21	-0-	21	1	184	2	N	-0-					-0-
								53	3									
09	270	N	248	-0-		-22	-0-	20	1	176	2	N	-0-					-0-
								52	3									
10	225	N	225	-0-		-0-	-0-	20	1	158	2	N	-0-					-0-
								47	3									
11	394	N	394	-0-		-0-	-0-	30	1	265	2	N	-0-					-0-
								99	3									
*12	248	N	236	-0-		-12	-0-	16	1	165	2	N	-0-					-0-
								55	3									
*01	272	N	272	-0-		-0-	-0-	19	1	243	2	N	-0-					-0-
								10	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 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-	33	1	699	2	N	-0-					-0-
								176	3									
09	841	N	841	-0-		-0-	-0-	30	1	651	2	N	-0-					-0-
								160	3									
10	925	N	925	-0-		-0-	-0-	33	1	718	2	N	-0-					-0-
								174	3									
11	840	N	840	-0-		-0-	-0-	30	1	619	2	N	-0-					-0-
								191	3									
*12	898	N	898	-0-		-0-	-0-	31	1	684	2	N	-0-					-0-
								183	3									
*01	901	N	901	-0-		-0-	-0-	36	1	840	2	N	-0-					-0-
								25	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	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	235	1	4857	2	N	-0-					-0-
							1219	3									
09	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	230	1	4976	2	N	-0-					-0-
							1227	3									
10	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	248	1	5246	2	N	-0-					-0-
							1256	3									
11	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	237	1	4753	2	N	-0-					-0-
							1460	3									
12	6448	X	6302	-0-	-146	-0-	230	1	4807	2	N	-0-					-0-
							1265	3									
*01	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	247	1	6058	2	N	-0-					-0-
							192	3									

M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	1	45	3	Y	-0-	35	1			-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	31	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	26	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	9	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	16	-0-	-77	-0-	6	1	10	3	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	313	1	6428	2	N	-0-					56
							1610	3									
09	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	304	1	6563	2	N	-0-					56
							1614	3									
10	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	320	1	6810	2	N	-0-					56
							1633	3									
11	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	294	1	5909	2	N	-0-					56
							1817	3									
*12	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	303	1	6304	2	N	-0-					56
							1655	3									
*01	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	321	1	7840	2	N	-0-					56
							245	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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	39	1	807	2	N	-0-			-0-
							202	3							
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	37	1	796	2	N	-0-			-0-
							196	3							
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	34	1	734	2	N	-0-			-0-
							176	3							
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	34	1	670	2	N	-0-			-0-
							205	3							
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	N	-0-			-0-
							168	3							
*01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	37	1	846	2	N	-0-			-0-
							25	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	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	301	1	6204	2	N	-0-			-0-
							1556	3							
09	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	301	1	6525	2	N	-0-			-0-
							1607	3							
10	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	327	1	6934	2	N	-0-			-0-
							1660	3							
11	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	313	1	6262	2	N	-0-			-0-
							1925	3							
12	8711	X	8140	-0-	-571	-0-	300	1	6209	2	N	-0-			-0-
							1631	3							
01	8928	X	6970	-0-	-1958	-0-	264	1	6499	2	N	-0-			-0-
							207	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	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	60	1	1232	2	N	-0-			-0-
							308	3							
09	1530	N	1320	-0-	-210	-0-	48	1	1020	2	N	-0-			-0-
							252	3							
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	66	1	1414	2	N	-0-			-0-
							340	3							
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	59	1	1182	2	N	-0-			-0-
							363	3							
*12	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	42	1	868	2	N	-0-			-0-
							229	3							
01	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	56	1	1399	2	N	-0-			-0-
							46	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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	N	-0-			1
							96	3							
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	N	-0-			1
							94	3							
10	496	N	449	-0-	-47	-0-	16	1	348	2	N	-0-			1
							85	3							
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	18	1	378	2	N	-0-			1
							115	3							
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	N	-0-			1
							102	3							
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	N	-0-			1
							14	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. (I) GAS LIFT(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	1375	-0-	-82	-0-	51	1	1058	2	N	-0-					-0-
							266	3									
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	71	1	1516	2	N	-0-					-0-
							373	3									
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	55	1	1149	2	N	-0-					-0-
							274	3									
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	48	1	979	2	N	-0-					-0-
							301	3									
*12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	70	1	1471	2	N	-0-					-0-
							388	3									
*01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	74	1	1833	2	N	-0-					-0-
							58	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
							21	3									
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
							29	3									
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	-0-					-0-
							26	3									
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
							27	3									
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
							22	3									
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
							2	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. (I) GAS LIFT(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	4197	-0-	-112	-0-	157	1	3231	2	N	-0-					1
							809	3									
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	151	1	3279	2	N	-0-					1
							809	3									
10	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	163	1	3433	2	N	-0-					1
							820	3									
11	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	154	1	3078	2	N	-0-					1
							944	3									
12	4371	X	4199	-0-	-172	-0-	154	1	3203	2	N	-0-					1
							842	3									
01	4402	X	4288	-0-	-114	-0-	163	1	3999	2	N	-0-					1
							126	3									

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5068	-0-	-574	-0-	189	1	3900	2	N	-0-					-0-
							979	3									
09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	197	1	4252	2	N	-0-					-0-
							1045	3									
10	5642	X	5564	-0-	-78	-0-	203	1	4325	2	N	-0-					-0-
							1036	3									
11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	207	1	4150	2	N	1					1
							1276	3	1	9							
*12	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	207	1	4306	2	N	-0-	1	6			-0-
							1131	3									
01	5642	X	5210	-0-	-432	-0-	198	1	4858	2	N	1					1
							153	3	1	9							

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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	1					1
							7	3	1	9							
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	6			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

08	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	136	1	2799	2	N	-0-					-0-
							702	3									
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	130	1	2812	2	N	-0-					-0-
							691	3									
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	142	1	2984	2	N	-0-					-0-
							713	3									
11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	137	1	2733	2	N	-0-					-0-
							840	3									
*12	3751	X	3659	-0-	-92	-0-	135	1	2791	2	N	-0-					-0-
							733	3									
01	3844	X	3631	-0-	-213	-0-	137	1	3387	2	N	-0-					-0-
							107	3									

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	60	1	1238	2	N	-0-					-0-
							311	3									
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	59	1	1287	2	N	-0-					-0-
							318	3									
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	64	1	1362	2	N	-0-					-0-
							325	3									
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	62	1	1225	2	N	-0-					-0-
							375	3									
*12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	60	1	1259	2	N	-0-					-0-
							332	3									
*01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	64	1	1606	2	N	-0-					-0-
							52	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	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	291	1	5984	2	N	-0-					-0-
							1498	3									
09	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	300	1	6505	2	N	-0-					-0-
							1604	3									
10	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	300	1	6384	2	N	-0-					-0-
							1528	3									
11	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	282	1	5660	2	N	1					1
							1739	3	1	9							
*12	7750	X	7570	-0-	-180	-0-	279	1	5775	2	N	-0-	1	6			-0-
							1516	3									
01	7750	X	7629	-0-	-121	-0-	289	1	7115	2	N	1					1
							224	3	1	9							

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	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	59	1	1216	2	N	-0-					-0-
							306	3									
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	60	1	1271	2	N	-0-					-0-
							311	3									
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	64	1	1356	2	N	-0-					-0-
							325	3									
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	62	1	1234	2	N	-0-					-0-
							379	3									
*12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	66	1	1350	2	N	-0-					-0-
							354	3									
01	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	63	1	1574	2	N	-0-					-0-
							52	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	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	138	1	2839	2	N	-0-					-0-
							713	3									
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	133	1	2882	2	N	-0-					-0-
							710	3									
10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	143	1	3055	2	N	-0-					-0-
							734	3									
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	139	1	2761	2	N	-0-					-0-
							846	3									
*12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	136	1	2823	2	N	-0-					-0-
							740	3									
*01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	142	1	3500	2	N	-0-					-0-
							112	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	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	110	1	2248	2	N	-0-					1
							563	3									
09	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	127	1	2757	2	N	-0-					1
							679	3									
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	137	1	2907	2	N	-0-					1
							696	3									
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	118	1	2358	2	N	-0-					1
							725	3									
*12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	118	1	2424	2	N	-0-					1
							636	3									
*01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	134	1	3326	2	N	-0-					1
							105	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	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	506 1281	1 3	4448	2	N	-0-					-0-
09	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	480 1220	1 3	4172	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5706	-0-	-215	-0-	497 1194	1 3	4015	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5579	-0-	-451	-0-	424 1406	1 3	3749	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5726	-0-	-505	-0-	391 1335	1 3	4000	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5656	-0-	-575	-0-	392 196	1 3	5068	2	N	-0-					-0-

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	3131	X	2950	-0-	-181	-0-	111 569	1 3	2270	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2961	-0-	-69	-0-	106 564	1 3	2291	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	3038	-0-	-93	-0-	111 565	1 3	2362	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2995	-0-	-5	-0-	110 679	1 3	2206	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	102 559	1 3	2133	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	114 86	1 3	2765	2	N	-0-					-0-

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	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	100 529	1 3	2104	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3036	-0-	36	36	108 578	1 3	2350	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3067	-0-	-33	3	113 572	1 3	2382	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3006	-0-	6	9	110 681	1 3	2215	2	N	-0-					-0-
*12	2973	X	2964	-0-	-9	-0-	108 594	1 3	2262	2	N	-0-					-0-
*01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	119 94	1 3	2939	2	N	-0-					-0-

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-	-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-

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-	-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 (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	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	147 763	1 3	3043	2	N	-0-					-0-
09	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	150 800	1 3	3247	2	N	-0-					-0-
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	155 791	1 3	3305	2	N	-0-					-0-
11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	147 897	1 3	2928	2	N	-0-					-0-
*12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	148 802	1 3	3055	2	N	-0-					-0-
*01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	150 117	1 3	3693	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	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	68 354	1 3	1412	2	N	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	66 347	1 3	1413	2	N	-0-					-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	66 345	1 3	1437	2	N	-0-					-0-
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	65 387	1 3	1268	2	N	-0-					-0-
*12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	60 330	1 3	1257	2	N	-0-					-0-
*01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	63 50	1 3	1548	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	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					12
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					12
10	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					12
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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	4681	X	4519	-0-	-162	-0-	168	1	3477	2	N	-0-					1
							874	3									
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	166	1	3580	2	N	-0-					1
							880	3									
10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	168	1	3599	2	N	-0-					1
							862	3									
11	4380	X	4337	-0-	-43	-0-	161	1	3195	2	N	-0-					1
							981	3									
12	4774	X	4433	-0-	-341	-0-	164	1	3382	2	N	-0-					1
							887	3									
01	4774	X	4439	-0-	-335	-0-	170	1	4138	2	N	-0-					1
							131	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	4681	X	4653	-0-	-28	-0-	174	1	3581	2	N	-0-					-0-
							898	3									
09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	163	1	3546	2	N	-0-					-0-
							873	3									
10	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	172	1	3649	2	N	-0-					-0-
							875	3									
11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	171	1	3407	2	N	-0-					-0-
							1046	3									
*12	4743	X	4565	-0-	-178	-0-	167	1	3482	2	N	-0-					-0-
							916	3									
01	4743	X	4192	-0-	-551	-0-	159	1	3909	2	N	-0-					-0-
							124	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	5115	X	4856	-0-	-259	-0-	183	1	3737	2	N	-0-					-0-
							936	3									
09	4980	X	4623	-0-	-357	-0-	166	1	3578	2	N	-0-					-0-
							879	3									
10	5146	X	5051	-0-	-95	-0-	185	1	3926	2	N	-0-					-0-
							940	3									
11	4980	X	4831	-0-	-149	-0-	178	1	3560	2	N	-0-					-0-
							1093	3									
*12	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	241	1	5020	2	N	-0-					-0-
							1319	3									
*01	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	247	1	6076	2	N	-0-					-0-
							192	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	6975	X	6316	-0-	-659	-0-	234 1221	1 3	4861	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6657	-0-	-93	-0-	239 1268	1 3	5150	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6532	-0-	-288	-0-	237 1218	1 3	5077	2	N	-0-					-0-
11	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	250 1539	1 3	5005	2	N	-0-					-0-
*12	6882	X	6683	-0-	-199	-0-	245 1340	1 3	5098	2	N	-0-					-0-
*01	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	264 200	1 3	6445	2	N	-0-					-0-

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	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	216 1115	1 3	4446	2	N	-0-					-0-
09	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	210 1132	1 3	4590	2	N	-0-					-0-
10	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	228 1163	1 3	4849	2	N	-0-					-0-
11	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	222 1369	1 3	4455	2	N	-0-					-0-
*12	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	221 1207	1 3	4595	2	N	-0-					-0-
*01	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	233 180	1 3	5731	2	N	-0-					-0-

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	279	N	155	-0-	-124	-0-	8	1	119	2	N	-0-					-0-
							28	3									
09	240	N	68	-0-	-172	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
							12	3									
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
							21	3									
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

08	2728	N	2092	-0-	-636	-0-	78	1	1609	2	N	-0-					-0-
							405	3									
09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	92	1	1977	2	N	-0-					-0-
							485	3									
10	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	105	1	2216	2	N	-0-					-0-
							531	3									
11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	100	1	2014	2	N	-0-					-0-
							618	3									
*12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	99	1	2059	2	N	-0-					-0-
							540	3									
*01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	110	1	2651	2	N	-0-					-0-
							82	3									

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	70	1	619	2	N	-0-					-0-
							178	3									
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	64	1	559	2	N	-0-					-0-
							164	3									
10	806	N	746	-0-	-60	-0-	65	1	525	2	N	-0-					-0-
							156	3									
11	840	N	724	-0-	-116	-0-	55	1	486	2	N	-0-					-0-
							183	3									
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	62	1	635	2	N	-0-					-0-
							212	3									
01	744	N	651	-0-	-93	-0-	45	1	583	2	N	-0-					-0-
							23	3									

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	130	1	2670	2	N	-0-					-0-
							669	3									
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	127	1	2769	2	N	-0-					-0-
							683	3									
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	129	1	2760	2	N	-0-					-0-
							663	3									
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	121	1	2428	2	N	-0-					-0-
							747	3									
*12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	125	1	2622	2	N	-0-					-0-
							691	3									
*01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	130	1	3223	2	N	-0-					-0-
							104	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	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	111	1	2264	2	N	-0-					-0-
							566	3									
09	2610	X	1825	-0-	-785	-0-	65	1	1412	2	N	-0-					-0-
							348	3									
10	2697	X	1983	-0-	-714	-0-	72	1	1541	2	N	-0-					-0-
							370	3									
11	2610	X	1613	-0-	-997	-0-	59	1	1187	2	N	-0-					-0-
							367	3									
12	2697	X	1884	-0-	-813	-0-	70	1	1439	2	N	-0-					-0-
							375	3									
*01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	107	1	2656	2	N	-0-					-0-
							85	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	5611	X	5188	-0-	-423	-0-	193	1	3992	2	N	-0-					-0-
							1003	3									
09	5250	X	5156	-0-	-94	-0-	185	1	3989	2	N	-0-					-0-
							982	3									
10	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	196	1	4168	2	N	-0-					-0-
							999	3									
11	5100	X	4975	-0-	-125	-0-	183	1	3666	2	N	-0-					-0-
							1126	3									
12	5332	X	4823	-0-	-509	-0-	178	1	3679	2	N	-0-					-0-
							966	3									
01	5363	X	4954	-0-	-409	-0-	189	1	4620	2	N	-0-					-0-
							145	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	191 995	1 3	3962	2	N	-0-					-0-
09	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	187 988	1 3	4019	2	N	-0-					-0-
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	198 1013	1 3	4230	2	N	-0-					-0-
11	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	182 1129	1 3	3672	2	N	-0-					-0-
*12	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	181 996	1 3	3788	2	N	-0-					-0-
*01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	193 149	1 3	4741	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. 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	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	920	2	265	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	580	-0-	-800	-0-	449	2	131	3	Y	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	324	2	96	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	377	-0-	-763	-0-	274	2	103	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	424	-0-	-165	-0-	318	2	106	3	Y	-0-					-0-
*01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	492	2	19	3	Y	-0-					-0-

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 (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	81	1	1666	2	N	-0-			-0-
							418	3							
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	69	1	1522	2	N	-0-			-0-
							377	3							
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	73	1	1524	2	N	-0-			-0-
							363	3							
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	71	1	1410	2	N	-0-			-0-
							434	3							
12	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	65	1	1338	2	N	-0-			-0-
							352	3							
01	1829	N	1622	-0-	-207	-0-	61	1	1514	2	N	-0-			-0-
							47	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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	-0-			-0-
							52	3							
09	210	N	139	-0-	-71	-0-	4	1	107	2	N	-0-			-0-
							28	3							
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	7	1	162	2	N	-0-			-0-
							40	3							
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	4	1	109	2	N	-0-			-0-
							37	3							
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-			-0-
							31	3							
01	217	N	104	-0-	-113	-0-	4	1	99	2	N	-0-			-0-
							1	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	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	391	1	8082	2	N	-0-			-0-
							2027	3							
09	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	380	1	8217	2	N	-0-			-0-
							2021	3							
10	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	394	1	8397	2	N	-0-			-0-
							2013	3							
11	10200	X	9998	-0-	-202	-0-	369	1	7368	2	N	-0-			-0-
							2261	3							
12	10664	X	10353	-0-	-311	-0-	380	1	7897	2	N	-0-			-0-
							2076	3							
01	10664	X	10498	-0-	-166	-0-	399	1	9789	2	N	-0-			-0-
							310	3							

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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	27	1	576	2	N	-0-			-0-
							145	3							
09	690	N	379	-0-	-311	-0-	14	1	293	2	N	-0-			-0-
							72	3							
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	39	1	834	2	N	-0-			-0-
							201	3							
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	27	1	524	2	N	-0-			-0-
							160	3							
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	26	1	543	2	N	-0-			-0-
							142	3							
01	1023	N	930	-0-	-93	-0-	37	1	868	2	N	-0-			-0-
							25	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	8308	X	8257	-0-	-51	-0-	308	1	6354	2	N	-0-					-0-
							1595	3									
09	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	296	1	6424	2	N	-0-					-0-
							1583	3									
10	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	322	1	6834	2	N	-0-					-0-
							1636	3									
11	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	308	1	6155	2	N	-0-					-0-
							1892	3									
12	8308	X	8198	-0-	-110	-0-	302	1	6252	2	N	-0-					-0-
							1644	3									
*01	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	320	1	7828	2	N	-0-					-0-
							243	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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	-0-					-0-
							52	3									
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
							20	3									
10	186	N	84	-0-	-102	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
							14	3									
11	180	N	39	-0-	-141	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
							8	3									
*12	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
							18	3									
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
							1	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	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	98	1	1989	2	N	-0-					-0-
							499	3									
09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	97	1	2080	2	N	-0-					-0-
							511	3									
10	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	108	1	2311	2	N	-0-					-0-
							553	3									
11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	102	1	2039	2	N	-0-					-0-
							626	3									
*12	2697	N	2542	-0-	-155	-0-	93	1	1940	2	N	-0-					-0-
							509	3									
01	2697	N	2614	-0-	-83	-0-	100	1	2439	2	N	-0-					-0-
							75	3									

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	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	110	1	2247	2	N	-0-					-0-
							561	3									
09	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	102	1	2242	2	N	-0-					-0-
							552	3									
10	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	113	1	2381	2	N	-0-					-0-
							572	3									
11	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	106	1	2120	2	N	-0-					-0-
							652	3									
*12	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	102	1	2135	2	N	-0-					-0-
							563	3									
*01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	112	1	2698	2	N	-0-					-0-
							84	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2786	-0-	-35	-0-	103 540	1 3	2143	2	N	-0-					-0-
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	93 499	1 3	2026	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2599	-0-	-67	-0-	95 483	1 3	2021	2	N	-0-					-0-
11	2700	N	2566	-0-	-134	-0-	94 581	1 3	1891	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	97 525	1 3	1999	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2128	-0-	-476	-0-	80 62	1 3	1986	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7 29	1 3	125	2	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4 32	1 3	122	2	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6 31	1 3	130	2	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4 37	1 3	112	2	N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7 29	1 3	112	2	N	-0-					-0-
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6 5	1 3	138	2	N	-0-					-0-

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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

08	4898	X	4491	-0-	-407	-0-	167	1	3455	2	N	-0-					-0-
							869	3									
09	4980	X	4502	-0-	-478	-0-	160	1	3485	2	N	-0-					-0-
							857	3									
10	5146	X	4423	-0-	-723	-0-	163	1	3437	2	N	-0-					-0-
							823	3									
11	4980	X	4353	-0-	-627	-0-	161	1	3208	2	N	-0-					-0-
							984	3									
*12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	177	1	3667	2	N	-0-					-0-
							963	3									
*01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	187	1	4563	2	N	-0-					-0-
							141	3									

LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	66	1	1360	2	N	-0-					-0-
							341	3									
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	63	1	1362	2	N	-0-					-0-
							335	3									
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	65	1	1394	2	N	-0-					-0-
							335	3									
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	62	1	1228	2	N	-0-					-0-
							375	3									
*12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	58	1	1204	2	N	-0-					-0-
							317	3									
*01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	57	1	1429	2	N	-0-					-0-
							46	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

08	10168	X	10147	-0-	-21	-0-	595	1	9489	3	Y	57					59
							63	9									
09	9600	X	9410	-0-	-190	-0-	590	1	8753	3	Y	61	45	1			75
							67	9									
10	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	661	1	9122	3	Y	35	46	1			64
							39	9									
11	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	658	1	8823	3	Y	31	44	1			51
							34	9									
12	9703	X	9422	-0-	-281	-0-	652	1	8678	3	Y	84	92	1			43
							92	9									
01	9703	X	9547	-0-	-156	-0-	717	1	8734	3	Y	87	93	1			37
							96	9									

LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	267	1	5486	2	N	-0-					-0-
							1375	3									
09	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	266	1	5746	2	N	-0-					-0-
							1413	3									
10	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	286	1	6058	2	N	-0-					-0-
							1450	3									
11	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	281	1	5616	2	N	-0-					-0-
							1726	3									
*12	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	275	1	5725	2	N	-0-					-0-
							1504	3									
*01	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	294	1	7213	2	N	-0-					-0-
							228	3									

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	93	2	27	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	81	2	24	3	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	80	2	25	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	78	2	29	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	75	2	26	3	Y	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	N	2151	-0-	-763	-0-	1670	2	481	3	Y	-0-					-0-
09	2790	N	2562	-0-	-228	-0-	1983	2	579	3	Y	-0-					-0-
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2223	2	662	3	Y	-0-					-0-
11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	1989	2	747	3	Y	-0-					-0-
*12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2055	2	685	3	Y	-0-					-0-
*01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2623	2	101	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	466	2	N	-0-					-0-
							117	3									
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	N	-0-					-0-
							112	3									
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	N	-0-					-0-
							122	3									
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	N	-0-					-0-
							137	3									
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	23	1	476	2	N	-0-					-0-
							127	3									
*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	26	1	589	2	N	-0-					-0-
							17	3									

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	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
LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 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	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	90	1	1842	2	N	-0-			-0-
							462	3							
09	3000	N	3399	-0-	399	399	123	1	2629	2	N	-0-			-0-
							647	3							
10	3100	N	3286	-0-	186	585	120	1	2554	2	N	-0-			-0-
							612	3							
11	2967	N	2382	-0-	-585	-0-	88	1	1756	2	N	-0-			-0-
							538	3							
*12	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	2	N	-0-			-0-
							337	3							
*01	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	58	1	1456	2	N	-0-			-0-
							46	3							

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	364	1	7499	2	N	-0-			-0-
							1878	3							
09	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	350	1	7578	2	N	-0-			-0-
							1866	3							
10	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	372	1	7929	2	N	-0-			-0-
							1902	3							
11	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	357	1	7134	2	N	-0-			-0-
							2190	3							
*12	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	352	1	7326	2	N	-0-			-0-
							1925	3							
*01	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	374	1	9187	2	N	-0-			-0-
							289	3							

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-
							9	3							
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-			-0-
							9	3							
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-			-0-
							9	3							
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-			-0-
							11	3							
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-			-0-
							11	3							
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-			-0-
							2	3							

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	3317	X	2998	-0-	-319	-0-	2328	2	670	3	Y	-0-			-0-
09	3210	X	3011	-0-	-199	-0-	2330	2	681	3	Y	-0-			-0-
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2337	2	695	3	Y	-0-			-0-
11	3000	X	2760	-0-	-240	-0-	2007	2	753	3	Y	-0-			-0-
12	3100	X	3098	-0-	-2	-0-	2323	2	775	3	Y	-0-			-0-
01	3100	X	2759	-0-	-341	-0-	2656	2	103	3	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	73	1	1495	2	N	-0-					33
							374	3									
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	71	1	1551	2	N	6					39
							382	3	7	9							
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	72	1	1513	2	N	35					74
							363	3	39	9							
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	64	1	1285	2	N	56					130
							395	3	62	9							
*12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	59	1	1250	2	N	47					177
							329	3	52	9							
*01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	54	1	1358	2	N	30					207
							44	3	33	9							

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3920	-0-	-296	-0-	146	1	3017	2	N	-0-					-0-
							757	3									
09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	148	1	3180	2	N	-0-					-0-
							784	3									
10	4216	X	3676	-0-	-540	-0-	134	1	2858	2	N	-0-					-0-
							684	3									
11	4080	X	3505	-0-	-575	-0-	130	1	2583	2	N	-0-					-0-
							792	3									
12	4216	X	3606	-0-	-610	-0-	132	1	2751	2	N	-0-					-0-
							723	3									
01	4216	X	4139	-0-	-77	-0-	157	1	3861	2	N	-0-					-0-
							121	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	77	1	1592	2	N	-0-					-0-
							397	3									
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	78	1	1687	2	N	-0-					-0-
							416	3									
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	83	1	1749	2	N	-0-					-0-
							419	3									
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	78	1	1553	2	N	-0-					-0-
							476	3									
*12	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	74	1	1552	2	N	-0-					-0-
							409	3									
01	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	78	1	1942	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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	56 291	1 3	1161	2	N	-0-					-0-
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	58 305	1 3	1243	2	N	-0-					-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	59 295	1 3	1244	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	49 306	1 3	994	2	N	-0-					-0-
*12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	54 288	1 3	1104	2	N	-0-					-0-
*01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	54 43	1 3	1344	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	45 231	1 3	920	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	744	-0-	-306	-0-	26 144	1 3	574	2	N	-0-					-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	48 250	1 3	1038	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	821	-0-	-229	-0-	29 188	1 3	604	2	N	-0-					-0-
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	36 198	1 3	753	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	844	-0-	-241	-0-	34 23	1 3	787	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 105 RRCID -> 133158 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	68 348	1 3	1390	2	N	-0-					-0-
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	70 369	1 3	1504	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	60 307	1 3	1279	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	930	-0-	-810	-0-	35 209	1 3	686	2	N	-0-					-0-
*12	1798	N	1442	-0-	-356	-0-	54 287	1 3	1101	2	N	-0-					-0-
*01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	63 52	1 3	1587	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	52			110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
11		21 X	21	-0-	-0-	-0-	15	2	6	3	Y	-0-			110
*12		48 X	48	-0-	-0-	-0-	13	2	5	3	Y	27			137
							30	9							
01	14B2	EXT	28	-0-	28	28	27	2	1	3	Y	-0-			137

LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	51	1	1042	2	N	-0-			-0-
							260	3							
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	47	1	1007	2	N	-0-			-0-
							247	3							
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	59	1	1238	2	N	-0-			-0-
							294	3							
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	50	1	1021	2	N	-0-			-0-
							315	3							
*12	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	39	1	830	2	N	-0-			-0-
							218	3							
01	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	43	1	1073	2	N	-0-			-0-
							36	3							

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-			-0-
							27	3							
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-			-0-
							17	3							
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-			-0-
							9	3							
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	1			1
							38	3	1	9					
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	-0-	1	6	-0-
							42	3							
*01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	1			1
							5	3	1	9					

LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	N	-0-			-0-
							107	3							
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	440	2	N	-0-			-0-
							110	3							
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	N	-0-			-0-
							107	3							
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	N	-0-			-0-
							119	3							
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	N	-0-			-0-
							105	3							
*01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	27	1	609	2	N	-0-			-0-
							17	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 (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	5278	-0-	-116	-0-	198	1	4062	2	N	-0-					-0-
							1018	3									
09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	188	1	4064	2	N	-0-					-0-
							1000	3									
10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	189	1	4032	2	N	-0-					-0-
							968	3									
11	5100	X	4976	-0-	-124	-0-	183	1	3667	2	N	-0-					-0-
							1126	3									
12	5425	X	5014	-0-	-411	-0-	184	1	3824	2	N	-0-					-0-
							1006	3									
01	5425	X	5256	-0-	-169	-0-	199	1	4902	2	N	-0-					-0-
							155	3									

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	51	1	1048	2	N	-0-					-0-
							261	3									
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	70	1	1493	2	N	-0-					-0-
							367	3									
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	51	1	1095	2	N	-0-					-0-
							263	3									
11	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	48	1	954	2	N	-0-					-0-
							295	3									
12	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	72	1	1455	2	N	-0-					-0-
							381	3									
*01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	70	1	1701	2	N	-0-					-0-
							54	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6103	-0-	-500	-0-	360	1	5743	3	Y	-0-					-0-
09	6390	X	5996	-0-	-394	-0-	379	1	5617	3	Y	-0-					-0-
10	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	411	1	5662	3	Y	-0-					-0-
11	5760	X	5672	-0-	-88	-0-	393	1	5279	3	Y	-0-					-0-
12	5952	X	5884	-0-	-68	-0-	412	1	5472	3	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5663	-0-	-289	-0-	430	1	5233	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 117 RRCID -> 134525 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	6198	-0-	-3753	-0-	232	1	4771	2	N	-0-					-0-
							1195	3									
09	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-					-0-
10	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-
11	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					-0-
12	9827	X	597	-0-	-9230	-0-	21	1	455	2	N	-0-					-0-
							121	3									
01	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	108	1	2216	2	N	-0-					-0-
							555	3									
09	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	99	1	2139	2	N	-0-					-0-
							527	3									
10	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	106	1	2266	2	N	-0-					-0-
							544	3									
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	104	1	2060	2	N	-0-					-0-
							633	3									
*12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	101	1	2102	2	N	-0-					-0-
							552	3									
*01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	111	1	2680	2	N	-0-					-0-
							83	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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	11997	X	11617	-0-	-380	-0-	432	1	8941	2	N	-0-			-0-
							2244	3							
09	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	418	1	9044	2	N	-0-			-0-
							2227	3							
10	11811	X	11796	-0-	-15	-0-	431	1	9166	2	N	-0-			-0-
							2199	3							
11	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	421	1	8416	2	N	-0-			-0-
							2585	3							
12	12090	X	11342	-0-	-748	-0-	415	1	8653	2	N	-0-			-0-
							2274	3							
01	12090	X	11643	-0-	-447	-0-	441	1	10861	2	N	-0-			-0-
							341	3							

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

08	8742	X	8356	-0-	-386	-0-	312	1	6431	2	N	-0-			-0-
							1613	3							
09	8460	X	8374	-0-	-86	-0-	298	1	6479	2	N	-0-			-0-
							1597	3							
10	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	328	1	6959	2	N	-0-			-0-
							1667	3							
11	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	306	1	6133	2	N	-0-			-0-
							1885	3							
*12	8649	X	8135	-0-	-514	-0-	299	1	6206	2	N	-0-			-0-
							1630	3							
01	8959	X	8473	-0-	-486	-0-	323	1	7901	2	N	-0-			-0-
							249	3							

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

08	93	N	64	-0-	-29	-0-	50	2	14	3	Y	-0-			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	69	2	21	3	Y	-0-			-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	50	2	16	3	Y	-0-			-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	51	2	19	3	Y	-0-			-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	57	2	20	3	Y	-0-			-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	3	Y	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

08	527	N	453	-0-	-74	-0-	351	2	102	3	Y	-0-			-0-
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	340	2	100	3	Y	-0-			-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	273	2	81	3	Y	-0-			-0-
11	450	N	352	-0-	-98	-0-	256	2	96	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	324	2	108	3	Y	-0-			-0-
*01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	446	2	17	3	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	73	1	1496	2	N	-0-					-0-
							374	3									
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	72	1	1552	2	N	-0-					-0-
							384	3									
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	77	1	1656	2	N	-0-					-0-
							397	3									
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	66	1	1317	2	N	-0-					-0-
							404	3									
*12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	2	N	-0-					-0-
							304	3									
*01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	77	1	1889	2	N	-0-					-0-
							60	3									

LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	60	1	1262	2	N	-0-					-0-
							318	3									
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	53	1	1166	2	N	-0-					-0-
							289	3									
10	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	47	1	1028	2	N	-0-					-0-
							247	3									
11	1590	N	647	-0-	-943	-0-	24	1	477	2	N	-0-					-0-
							146	3									
*12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	65	1	1339	2	N	-0-					-0-
							352	3									
*01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	65	1	1634	2	N	-0-					-0-
							53	3									

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

08	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	58	1	1191	2	N	-0-					-0-
							298	3									
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	55	1	1196	2	N	-0-					-0-
							296	3									
10	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	53	1	1132	2	N	-0-					-0-
							271	3									
11	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	49	1	1004	2	N	-0-					-0-
							308	3									
*12	1612	N	1370	-0-	-242	-0-	50	1	1045	2	N	-0-					-0-
							275	3									
01	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	52	1	1298	2	N	-0-					-0-
							43	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2573	N	2572	-0-	-1	-0-	97	1	1981	2	N	-0-					-0-
							494	3									
09	2520	N	2452	-0-	-68	-0-	88	1	1897	2	N	-0-					-0-
							467	3									
10	2604	N	2263	-0-	-341	-0-	84	1	1758	2	N	-0-					-0-
							421	3									
11	3000	N	3015	-0-	15	15	111	1	2223	2	N	-0-					-0-
							681	3									
*12	2871	N	2856	-0-	-15	-0-	105	1	2179	2	N	-0-					-0-
							572	3									
*01	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	113	1	2756	2	N	-0-					-0-
							86	3									

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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	40	1	820	2	N	-0-					-0-
							205	3									
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	41	1	896	2	N	-0-					-0-
							221	3									
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	49	1	1053	2	N	-0-					-0-
							252	3									
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	45	1	889	2	N	-0-					-0-
							270	3									
*12	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	39	1	815	2	N	-0-					-0-
							214	3									
01	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	41	1	1043	2	N	-0-					-0-
							32	3									

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2007	-0-	-39	-0-	76	1	1545	2	N	-0-					-0-
							386	3									
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	69	1	1512	2	N	-0-					-0-
							374	3									
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	78	1	1666	2	N	-0-					-0-
							399	3									
11	1950	N	1889	-0-	-61	-0-	69	1	1393	2	N	-0-					-0-
							427	3									
*12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	74	1	1559	2	N	-0-					-0-
							410	3									
01	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	77	1	1925	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 #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	115 596	1 3	2376	2	N	-0-					-0-
09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	107 576	1 3	2329	2	N	-0-					-0-
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	115 594	1 3	2471	2	N	-0-					-0-
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	114 700	1 3	2277	2	N	-0-					-0-
*12	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	110 599	1 3	2280	2	N	-0-					-0-
*01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	118 91	1 3	2897	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	82 427	1 3	1705	2	N	-0-					13
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	79 418	1 3	1697	2	N	-0-					13
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	82 415	1 3	1733	2	N	-0-					13
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	52 320	1 3	1051	2	N	-0-					13
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	50 277	1 3	1049	2	N	-0-					13
*01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	65 53	1 3	1623	2	N	-0-					13

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	744	N	690	-0-	-54	-0-	25 134	1 3	531	2	N	-0-					-0-
09	690	N	675	-0-	-15	-0-	24 130	1 3	521	2	N	-0-					-0-
10	682	N	639	-0-	-43	-0-	24 120	1 3	495	2	N	-0-					-0-
11	660	N	620	-0-	-40	-0-	23 141	1 3	456	2	N	-0-					-0-
12	713	N	467	-0-	-246	-0-	18 94	1 3	355	2	N	-0-					-0-
01	651	N	450	-0-	-201	-0-	19 13	1 3	418	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3906	X	3499	-0-	-407	-0-	131	1	2693	2	N	-0-					-0-
							675	3									
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	122	1	2636	2	N	-0-					-0-
							650	3									
10	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	115	1	2430	2	N	-0-					-0-
							583	3									
11	3390	X	3208	-0-	-182	-0-	118	1	2364	2	N	-0-					-0-
							726	3									
12	3534	X	2653	-0-	-881	-0-	99	1	2022	2	N	-0-					-0-
							532	3									
01	3534	X	3349	-0-	-185	-0-	127	1	3126	2	N	-0-					-0-
							96	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	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
							1	3									
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
							5	3									
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
							2	3									
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
							5	3									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 138501 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	860	-0-	-287	-0-	32	1	662	2	N	-0-					-0-
							166	3									
09	1380	N	885	-0-	-495	-0-	32	1	685	2	N	-0-					-0-
							168	3									
10	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	42	1	873	2	N	-0-					-0-
							208	3									
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	78	1	1555	2	N	-0-					-0-
							478	3									
*12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	43	1	880	2	N	-0-					-0-
							231	3									
01	1116	N	804	-0-	-312	-0-	32	1	749	2	N	-0-					-0-
							23	3									

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 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	3906	X	3878	-0-	-28	-0-	144	1	2986	2	N	-0-					-0-
							748	3									
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	139	1	3020	2	N	-0-					-0-
							743	3									
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	153	1	3221	2	N	-0-					-0-
							772	3									
11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	149	1	2948	2	N	-0-					-0-
							904	3									
*12	3906	X	3850	-0-	-56	-0-	142	1	2935	2	N	-0-					-0-
							773	3									
*01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	149	1	3670	2	N	-0-					-0-
							117	3									

HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	48	1	1002	2	N	-0-					-0-
							252	3									
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	46	1	995	2	N	-0-					-0-
							244	3									
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	43	1	905	2	N	-0-					-0-
							214	3									
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	46	1	926	2	N	-0-					-0-
							284	3									
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	33	1	716	2	N	-0-					-0-
							191	3									
*01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	37	1	926	2	N	-0-					-0-
							30	3									

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	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	187	1	3868	2	N	-0-					-0-
							971	3									
09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	194	1	4191	2	N	-0-					-0-
							1032	3									
10	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	196	1	4158	2	N	-0-					-0-
							996	3									
11	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	183	1	3689	2	N	-0-					-0-
							1134	3									
12	4898	X	4890	-0-	-8	-0-	179	1	3731	2	N	-0-					-0-
							980	3									
01	4898	X	4738	-0-	-160	-0-	182	1	4418	2	N	-0-					-0-
							138	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	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	64	1	1333	2	N	-0-					-0-
							336	3									
09	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	56	1	1216	2	N	-0-					-0-
							302	3									
10	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	61	1	1275	2	N	-0-					-0-
							304	3									
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	64	1	1274	2	N	-0-					-0-
							390	3									
*12	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	99	1	2022	2	N	-0-					-0-
							532	3									
*01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	81	1	2014	2	N	-0-					-0-
							65	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	43 224	1 3	894	2	N	-0-					-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	42 223	1 3	904	2	N	-0-					-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	46 242	1 3	1006	2	N	-0-					-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	44 268	1 3	874	2	N	-0-					-0-
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	42 229	1 3	867	2	N	-0-					-0-
*01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	44 36	1 3	1102	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	32 175	1 3	685	2	N	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	35 179	1 3	730	2	N	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	36 186	1 3	777	2	N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	32 200	1 3	644	2	N	-0-					-0-
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	32 175	1 3	675	2	N	-0-					-0-
*01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	38 32	1 3	972	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4524	-0-	-188	-0-	168 874	1 3	3482	2	N	-0-					-0-
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	162 864	1 3	3508	2	N	-0-					-0-
10	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	176 888	1 3	3713	2	N	-0-					-0-
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	165 1020	1 3	3318	2	N	-0-					-0-
*12	4681	X	4525	-0-	-156	-0-	166 909	1 3	3450	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4592	-0-	-182	-0-	176 134	1 3	4282	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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	310	N	239	-0-	-71	-0-	8	1	183	2	N	-0-					-0-
							48	3									
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	N	-0-					-0-
							63	3									
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	N	-0-					-0-
							67	3									
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	N	-0-					-0-
							64	3									
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	9	1	216	2	N	-0-					-0-
							59	3									
01	372	N	323	-0-	-49	-0-	13	1	302	2	N	-0-					-0-
							8	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	248	N	146	-0-	-102	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
							27	3									
09	240	N	81	-0-	-159	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
							14	3									
10	217	N	109	-0-	-108	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
							19	3									
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
							20	3									
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
							24	3									
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	-0-					-0-
							6	3									

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	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-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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 WELL #: 155 RRCID -> 140151 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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
LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

08	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	1506	2	434	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1832	-0-	-88	-0-	1418	2	414	3	Y	-0-					-0-
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1475	2	438	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	1367	2	514	3	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	1401	2	468	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1037	-0-	-885	-0-	999	2	38	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

08	4805	X	4460	-0-	-345	-0-	165	1	3433	2	N	-0-					-0-
							862	3									
09	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	157	1	3377	2	N	-0-					-0-
							831	3									
10	4805	X	4583	-0-	-222	-0-	166	1	3561	2	N	-0-					-0-
							856	3									
11	4440	X	4252	-0-	-188	-0-	157	1	3133	2	N	-0-					-0-
							962	3									
12	4526	X	4081	-0-	-445	-0-	150	1	3113	2	N	-0-					-0-
							818	3									
01	4588	X	4094	-0-	-494	-0-	155	1	3818	2	N	-0-					-0-
							121	3									

LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	93	1	1892	2	N	-0-					-0-
							473	3									
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	89	1	1919	2	N	-0-					-0-
							473	3									
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	94	1	1999	2	N	-0-					-0-
							478	3									
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	89	1	1765	2	N	-0-					-0-
							541	3									
*12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	85	1	1788	2	N	-0-					-0-
							470	3									
*01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	92	1	2248	2	N	-0-					-0-
							71	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 (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

08	403	N	385	-0-	-18	-0-	13	1	296	2	N	-0-					-0-
							76	3									
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	15	1	359	2	N	-0-					-0-
							90	3									
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	28	1	589	2	N	-0-					-0-
							142	3									
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	27	1	588	2	N	-0-					-0-
							184	3									
*12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	39	1	798	2	N	-0-					-0-
							208	3									
*01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	44	1	1132	2	N	-0-					-0-
							39	3									

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

08	4216	X	4094	-0-	-122	-0-	153	1	3152	2	N	-0-					-0-
							789	3									
09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	145	1	3151	2	N	-0-					-0-
							775	3									
10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	155	1	3319	2	N	-0-					-0-
							797	3									
11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	149	1	2951	2	N	-0-					-0-
							905	3									
12	4216	X	3946	-0-	-270	-0-	145	1	3009	2	N	-0-					-0-
							792	3									
01	4278	X	4120	-0-	-158	-0-	156	1	3843	2	N	-0-					-0-
							121	3									

LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

08	2790	N	2663	-0-	-127	-0-	98	1	2049	2	N	-0-					-0-
							516	3									
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	94	1	2042	2	N	-0-					-0-
							502	3									
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	100	1	2109	2	N	-0-					-0-
							504	3									
11	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	97	1	1944	2	N	-0-					-0-
							597	3									
12	2728	N	2541	-0-	-187	-0-	93	1	1939	2	N	-0-					-0-
							509	3									
01	2728	N	2572	-0-	-156	-0-	98	1	2399	2	N	-0-					-0-
							75	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
							8	3									
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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 WELL #: 165 RRCID -> 141463 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558

08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	89	1	1835	2	N	-0-					-0-
							461	3									
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	68	1	1487	2	N	-0-					-0-
							366	3									
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	59	1	1244	2	N	-0-					-0-
							295	3									
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	54	1	1099	2	N	-0-					-0-
							338	3									
*12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	46	1	973	2	N	-0-					-0-
							256	3									
*01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	53	1	1337	2	N	-0-					-0-
							43	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 (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
							12	3									
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
							7	3									
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
							12	3									
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
							14	3									
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
							12	3									
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	43	1	869	2	N	-0-					-0-
							219	3									
09	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	43	1	921	2	N	-0-					-0-
							224	3									
10	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	45	1	940	2	N	-0-					-0-
							223	3									
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	43	1	860	2	N	-0-					-0-
							263	3									
12	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	45	1	946	2	N	-0-					-0-
							248	3									
*01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	47	1	1190	2	N	-0-					-0-
							39	3									

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	1694	-0-	-42	-0-	62	1	1303	2	N	-0-					-0-
							329	3									
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	59	1	1288	2	N	-0-					-0-
							318	3									
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	66	1	1424	2	N	-0-					-0-
							343	3									
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	63	1	1236	2	N	-0-					-0-
							381	3									
*12	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	59	1	1265	2	N	-0-					-0-
							334	3									
*01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	66	1	1652	2	N	-0-					-0-
							54	3									

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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	846	N	846	-0-		-0-		-0-	32	1	651	2	N	-0-					-0-
									163	3									
09	850	N	850	-0-		-0-		-0-	30	1	659	2	N	-0-					-0-
									161	3									
10	833	N	833	-0-		-0-		-0-	30	1	647	2	N	-0-					-0-
									156	3									
11	868	N	868	-0-		-0-		-0-	31	1	641	2	N	1					1
									195	3	1	9							
*12	742	N	742	-0-		-0-		-0-	28	1	565	2	N	-0-	1	6			-0-
									149	3									
*01	749	N	749	-0-		-0-		-0-	30	1	697	2	N	1					1
									21	3	1	9							

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	1137	N	1137	-0-		-0-		-0-	44	1	873	2	N	-0-					-0-
									220	3									
09	1097	N	1097	-0-		-0-		-0-	38	1	848	2	N	-0-					-0-
									211	3									
10	1045	N	1045	-0-		-0-		-0-	38	1	813	2	N	-0-					-0-
									194	3									
11	849	N	849	-0-		-0-		-0-	30	1	625	2	N	-0-					-0-
									194	3									
*12	785	N	785	-0-		-0-		-0-	30	1	598	2	N	-0-					-0-
									157	3									
*01	797	N	797	-0-		-0-		-0-	32	1	743	2	N	-0-					-0-
									22	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	N	2187	-0-		-169		-0-	125	1	1999	3	Y	57					61
									63	9									
09	2338	N	2338	-0-		-0-		-0-	144	1	2127	3	Y	61	45	1			77
									67	9									
10	1241	N	1241	-0-		-0-		-0-	81	1	1121	3	Y	35	47	1			65
									39	9									
11	2087	N	2087	-0-		-0-		-0-	142	1	1911	3	Y	31	44	1			52
									34	9									
*12	2510	N	2510	-0-		-0-		-0-	169	1	2247	3	Y	85	93	1			44
									94	9									
*01	1852	N	1852	-0-		-0-		-0-	133	1	1623	3	Y	87	94	1			37
									96	9									

CANALES WELL #: 11 RRCID -> 142623 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	3038	X	2971	-0-		-67		-0-	112	1	2287	2	N	-0-					-0-
									572	3									
09	3065	X	3065	-0-		-0-		-0-	110	1	2371	2	N	-0-					-0-
									584	3									
10	3092	X	3092	-0-		-0-		-0-	114	1	2403	2	N	-0-					-0-
									575	3									
11	2880	X	2503	-0-		-377		-0-	92	1	1844	2	N	-0-					-0-
									567	3									
*12	3162	X	2962	-0-		-200		-0-	108	1	2260	2	N	-0-					-0-
									594	3									
01	3162	X	2956	-0-		-206		-0-	112	1	2756	2	N	1					1
									87	3	1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4872	-0-	-150	-0-	184	1	3749	2	N	-0-					-0-
							939	3									
09	4860	X	4828	-0-	-32	-0-	171	1	3735	2	N	-0-					-0-
							922	3									
10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	186	1	3941	2	N	-0-					-0-
							945	3									
11	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	179	1	3597	2	N	-0-					-0-
							1105	3									
12	4991	X	4475	-0-	-516	-0-	164	1	3414	2	N	-0-					-0-
							897	3									
01	5084	X	4813	-0-	-271	-0-	184	1	4489	2	N	-0-					-0-
							140	3									

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 144238 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	33	1	339	3	Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	31	1	328	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	34	1	314	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	39	1	324	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	34	1	317	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	70	1	1440	2	N	-0-					1
							359	3									
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	67	1	1440	2	N	-0-					1
							354	3									
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	74	1	1544	2	N	-0-					1
							369	3									
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	67	1	1361	2	N	-0-					1
							418	3									
12	1922	N	1511	-0-	-411	-0-	55	1	1153	2	N	-0-					1
							303	3									
01	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	69	1	1720	2	N	-0-					1
							55	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	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	321	1	5119	3	Y	-0-					-0-
09	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	361	1	5343	3	Y	-0-					-0-
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	319	1	4395	3	Y	-0-					-0-
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	303	1	4070	3	Y	-0-					-0-
*12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	262	1	3483	3	Y	-0-					-0-
*01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	231	1	2814	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	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	90	1	1842	2	N	-0-					-0-
							461	3									
09	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	80	1	1722	2	N	-0-					-0-
							424	3									
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	79	1	1695	2	N	-0-					-0-
							406	3									
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	68	1	1363	2	N	-0-					-0-
							418	3									
*12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	73	1	1541	2	N	-0-					-0-
							407	3									
*01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	74	1	1820	2	N	-0-					-0-
							58	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	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	57	1	1172	2	N	-0-					-0-
							295	3									
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	52	1	1146	2	N	-0-					-0-
							282	3									
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	69	1	1470	2	N	-0-					-0-
							351	3									
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	55	1	1106	2	N	1					1
							339	3	1	9							
*12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	58	1	1215	2	N	-0-	1	6			-0-
							317	3									
*01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	76	1	1893	2	N	1					1
							61	3	1	9							

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

08	217	N	87	-0-	-130	-0-	67	2	20	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	32	-0-	-88	-0-	25	2	7	3	Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	71	2	21	3	Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	132	2	50	3	Y	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	157	2	52	3	Y	-0-					-0-
*01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	209	2	8	3	Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	5766	X	5595	-0-	-171	-0-	4343	2	1252	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5283	-0-	-267	-0-	4088	2	1195	3	Y	-0-					-0-
10	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	4366	2	1298	3	Y	-0-					-0-
11	5430	X	5260	-0-	-170	-0-	3825	2	1435	3	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5522	-0-	-58	-0-	4140	2	1382	3	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5267	-0-	-344	-0-	5071	2	196	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	N	-0-					-0-
							119	3									
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	24	1	514	2	N	-0-					-0-
							127	3									
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	27	1	576	2	N	-0-					-0-
							136	3									
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	22	1	418	2	N	-0-					-0-
							126	3									
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	28	1	559	2	N	-0-					-0-
							146	3									
*01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	33	1	764	2	N	-0-					-0-
							23	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

08	186	N	59	-0-	-127	-0-	46	2	13	3	Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	44	2	14	3	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	26	2	8	3	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	30	2	11	3	Y	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	28	2	10	3	Y	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	47	2	2	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	20	2	7	3	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	240	2	71	3	Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	3	Y	-0-					-0-
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	507	2	169	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	79	1	1647	2	N	-0-					-0-
							414	3									
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	74	1	1603	2	N	-0-					-0-
							395	3									
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	65	1	1389	2	N	-0-					-0-
							333	3									
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	77	1	1539	2	N	-0-					-0-
							473	3									
*12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	58	1	1239	2	N	-0-					-0-
							327	3									
*01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	70	1	1729	2	N	-0-					-0-
							55	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	3038	X	2984	-0-	-54	-0-	113	1	2296	2	N	-0-					-0-
							575	3									
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	108	1	2341	2	N	-0-					-0-
							577	3									
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	114	1	2460	2	N	-0-					-0-
							590	3									
11	2880	X	2818	-0-	-62	-0-	105	1	2076	2	N	-0-					-0-
							637	3									
12	3131	X	2877	-0-	-254	-0-	104	1	2195	2	N	-0-					-0-
							578	3									
01	3162	X	2974	-0-	-188	-0-	113	1	2774	2	N	-0-					-0-
							87	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	527	N	362	-0-	-165	-0-	12	1	279	2	N	-0-					-0-
							71	3									
09	480	N	382	-0-	-98	-0-	15	1	295	2	N	-0-					-0-
							72	3									
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	19	1	437	2	N	-0-					-0-
							106	3									
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	N	1					1
							165	3	1	9							
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	23	1	476	2	N	-0-	1	6			-0-
							127	3									
*01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	26	1	593	2	N	1					1
							17	3	1	9							

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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	55	1	1143	2	N	-0-					-0-
							289	3									
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	60	1	1283	2	N	-0-					-0-
							315	3									
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	2	N	-0-					-0-
							357	3									
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	62	1	1236	2	N	-0-					-0-
							379	3									
12	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	58	1	1224	2	N	-0-					-0-
							323	3									
01	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	62	1	1535	2	N	-0-					-0-
							50	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	532	2	153	3	Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	420	2	123	3	Y	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	332	2	99	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	393	-0-	-267	-0-	286	2	107	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	423	-0-	-135	-0-	317	2	106	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	366	-0-	-68	-0-	352	2	14	3	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	24	1	480	2	N	-0-					-0-
							120	3									
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	21	1	476	2	N	-0-					-0-
							120	3									
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	19	1	407	2	N	-0-					-0-
							98	3									
11	600	N	542	-0-	-58	-0-	20	1	399	2	N	1					1
							122	3	1	9							
*12	651	N	535	-0-	-116	-0-	18	1	409	2	N	-0-	1	6			-0-
							108	3									
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	21	1	464	2	N	1					1
							14	3	1	9							

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	139	1	2474	3	Y	-0-					-0-
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	140	1	2429	3	Y	-0-					-0-
10	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	135	1	2745	3	Y	-0-					-0-
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	142	1	2394	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2632	-0-	-34	-0-	135	1	2497	3	Y	-0-					-0-
01	2883	N	2735	-0-	-148	-0-	148	1	2587	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	528	-0-	-154	-0-	34	1	494	3	Y	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	52	1	553	3	Y	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	3	Y	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	57	1	577	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	53	1	562	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	648	-0-	-3	-0-	56	1	592	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2149	-0-	-21	-0-	114	1	2035	3	Y	-0-					-0-
09	2100	X	2012	-0-	-88	-0-	110	1	1902	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	102	1	2072	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1938	-0-	-132	-0-	109	1	1829	3	Y	-0-					-0-
*12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	115	1	2119	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	114	1	2000	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	59	1	1219	2	N	-0-					-0-
							306	3									
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	58	1	1246	2	N	-0-					-0-
							307	3									
10	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	58	1	1219	2	N	-0-					-0-
							292	3									
11	1530	N	285	-0-	-1245	-0-	10	1	210	2	N	-0-					-0-
							65	3									
*12	3100	N	63384	-0-	60284	60284	2329	1	48339	2	N	29					23
							12684	3	32	9							
*01	3100	N	26251	-0-	23151	83435	997	1	24409	2	N	74					97
							764	3	81	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2503	-0-	-70	-0-	133	1	2370	3	Y	-0-					-0-
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	132	1	2285	3	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2484	-0-	-120	-0-	116	1	2368	3	Y	-0-					-0-
11	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	139	1	2342	3	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2491	-0-	-20	-0-	128	1	2363	3	Y	-0-					-0-
*01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	136	1	2378	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904

08	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	287	1	5108	3	Y	20					27
							22	9									
09	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	390	1	6766	3	Y	18	20	1			25
							20	9									
10	5890	X	5561	-0-	-329	-0-	260	1	5290	3	Y	10					35
							11	9									
11	5460	X	4959	-0-	-501	-0-	276	1	4641	3	Y	38	51	1			22
							42	9									
12	5983	X	5127	-0-	-856	-0-	261	1	4831	3	Y	32	31	1			23
							35	9									
01	5983	X	5169	-0-	-814	-0-	278	1	4861	3	Y	27	31	1			19
							30	9									

MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

08	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	232	1	4768	2	N	-0-					1
							1195	3									
09	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	228	1	4909	2	N	-0-					1
							1209	3									
10	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	236	1	5024	2	N	-0-					1
							1205	3									
11	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	232	1	4618	2	N	-0-					1
							1418	3									
*12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	230	1	4801	2	N	-0-					1
							1265	3									
*01	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	242	1	5952	2	N	-0-					1
							188	3									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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

08	8091	X	7890	-0-	-201	-0-	296	1	6075	2	N	-0-					-0-
							1519	3									
09	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	277	1	5986	2	N	-0-					-0-
							1474	3									
10	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	297	1	6290	2	N	-0-					-0-
							1506	3									
11	7650	X	7545	-0-	-105	-0-	277	1	5560	2	N	-0-					-0-
							1708	3									
12	7998	X	7500	-0-	-498	-0-	276	1	5722	2	N	-0-					-0-
							1502	3									
01	8091	X	7425	-0-	-666	-0-	282	1	6925	2	N	-0-					-0-
							218	3									

A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590

08	2883	X	2395	-0-	-488	-0-	356	1	2039	3	Y	-0-					17
09	2790	X	2142	-0-	-648	-0-	286	1	1856	3	Y	-0-					17
10	2883	X	2382	-0-	-501	-0-	270	1	2112	3	Y	-0-					17
11	2430	X	1985	-0-	-445	-0-	302	1	1683	3	Y	-0-					17
12	2511	X	2153	-0-	-358	-0-	272	1	1881	3	Y	-0-					17
*01	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	292	1	2414	3	Y	4					21
							4	9									

LA PERLA WELL #: 179 RRCID -> 148453 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332

08	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	230	1	4729	2	N	-0-					-0-
							1185	3									
09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	216	1	4667	2	N	-0-					-0-
							1149	3									
10	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	233	1	4950	2	N	-0-					-0-
							1185	3									
11	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	223	1	4457	2	N	-0-					-0-
							1370	3									
*12	6231	X	4231	-0-	-2000	-0-	154	1	3228	2	N	-0-					-0-
							849	3									
*01	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	301	1	7379	2	N	-0-					-0-
							230	3									

MARTINEZ, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 148708 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088

08	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	178	1	2660	3	Y	14					37
							15	9									
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	257	1	2667	3	Y	2					39
							2	9									
10	3038	X	3028	-0-	-10	-0-	224	1	2784	3	Y	18					57
							20	9									
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	268	1	2687	3	Y	3	52	1	1	6	7
							3	9									
*12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	269	1	2828	3	Y	11					18
							12	9									
01	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	256	1	2667	3	Y	22					40
							24	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148974 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	120	1	909	3	Y	-0-					15
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	92	1	905	3	Y	1	14	1			2
							1	9									
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	79	1	866	3	Y	-0-					2
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	99	1	947	3	Y	-0-					2
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	143	1	829	3	Y	-0-					2
*01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	111	1	829	3	Y	-0-					2

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	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	2877	2	828	3	Y	-0-					-0-
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	2469	2	722	3	Y	-0-					-0-
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	2377	2	707	3	Y	-0-					-0-
11	4260	X	2577	-0-	-1683	-0-	1874	2	703	3	Y	-0-					-0-
12	4371	X	2587	-0-	-1784	-0-	1940	2	647	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	2174	-0-	-1546	-0-	2093	2	81	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	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	135	1	2154	3	Y	57					61
							63	9									
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	140	1	2074	3	Y	62	45	1			78
							68	9									
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	157	1	2171	3	Y	35	46	1			67
							39	9									
11	2280	N	2246	-0-	-34	-0-	153	1	2059	3	Y	31	45	1			53
							34	9									
12	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	149	1	1984	3	Y	85	93	1			45
							94	9									
01	2356	N	1995	-0-	-361	-0-	144	1	1755	3	Y	87	94	1			38
							96	9									

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	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	66	1	1364	2	N	-0-					-0-
							342	3									
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	46	1	989	2	N	-0-					-0-
							243	3									
10	3100	N	37225	-0-	34125	34125	1362	1	28934	2	N	-0-					-0-
							6929	3									
11	3000	N	31071	-0-	28071	62196	1147	1	22893	2	N	-0-					-0-
							7031	3									
*12	3100	N	24551	-0-	21451	83647	902	1	18728	2	N	1	1	6			-0-
							4920	3	1	9							
*01	105325	X	21678	-0-	-83647	-0-	824	1	20219	2	N	-0-					-0-
							635	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	620	N	560	-0-	-60	-0-	21	1	432	2	N	-0-					1
							107	3									
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	21	1	461	2	N	-0-					1
							113	3									
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	23	1	483	2	N	-0-					1
							114	3									
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	25	1	482	2	N	-0-					1
							147	3									
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	25	1	529	2	N	-0-					1
							139	3									
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	27	1	636	2	N	-0-					1
							19	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

08	6045	X	5545	-0-	-500	-0-	208	1	4268	2	N	-0-					13
							1069	3									
09	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	200	1	4366	2	N	-0-					13
							1077	3									
10	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	212	1	4515	2	N	167	170	1			10
							1083	3	184	9							
11	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	202	1	4033	2	N	3					13
							1240	3	3	9							
12	5828	X	5809	-0-	-19	-0-	201	1	4163	2	N	320	164	1			169
							1093	3	352	9							
01	5983	X	5481	-0-	-502	-0-	207	1	5106	2	N	5	150	1			24
							162	3	6	9							

BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

08	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	44	1	905	2	N	-0-					-0-
							229	3									
09	1140	N	786	-0-	-354	-0-	26	1	607	2	N	-0-					-0-
							153	3									
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	45	1	957	2	N	-0-					-0-
							230	3									
11	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	40	1	824	2	N	1					1
							255	3	1	9							
*12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	40	1	849	2	N	-0-	1	6			-0-
							223	3									
01	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	43	1	1090	2	N	1					1
							36	3	1	9							

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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	32	1	662	2	N	-0-			-0-
							166	3							
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	28	1	632	2	N	-0-			-0-
							156	3							
10	868	N	865	-0-	-3	-0-	31	1	674	2	N	-0-			-0-
							160	3							
11	840	N	774	-0-	-66	-0-	28	1	570	2	N	-0-			-0-
							176	3							
12	837	N	753	-0-	-84	-0-	28	1	573	2	N	-0-			-0-
							152	3							
01	868	N	772	-0-	-96	-0-	31	1	720	2	N	-0-			-0-
							21	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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-			-0-
							12	3							
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	33	2	N	-0-			-0-
							8	3							
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
							7	3							
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	35	2	N	-0-			-0-
							12	3							
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-			-0-
							37	3							
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-			-0-
							1	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	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	63	1	1319	2	N	-0-			-0-
							330	3							
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	56	1	1201	2	N	-0-			-0-
							296	3							
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	37	1	785	2	N	-0-			-0-
							190	3							
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	59	1	1186	2	N	-0-			-0-
							365	3							
*12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	64	1	1329	2	N	-0-			-0-
							349	3							
*01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	66	1	1649	2	N	-0-			-0-
							53	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	341	N	286	-0-	-55	-0-	9	1	220	2	N	-0-			-0-
							57	3							
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	N	-0-			-0-
							81	3							
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	N	-0-			-0-
							79	3							
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	N	-0-			-0-
							98	3							
12	465	N	386	-0-	-79	-0-	14	1	293	2	N	-0-			-0-
							79	3							
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	405	2	N	-0-			-0-
							12	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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
							34	3									
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-					-0-
							32	3									
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
							33	3									
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
							42	3									
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
							31	3									
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	N	-0-					-0-
							6	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	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
							14	3									
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
							16	3									
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
							9	3									
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
							14	3									
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
							15	3									
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
							1	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	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	44	1	938	2	N	-0-					-0-
							236	3									
09	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	42	1	899	2	N	-0-					-0-
							221	3									
10	1240	N	826	-0-	-414	-0-	29	1	643	2	N	-0-					-0-
							154	3									
11	1170	N	769	-0-	-401	-0-	28	1	566	2	N	-0-					-0-
							175	3									
*12	1209	N	705	-0-	-504	-0-	26	1	537	2	N	-0-					-0-
							142	3									
*01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	35	1	814	2	N	-0-					-0-
							23	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	1395	N	1116	-0-	-279	-0-	66	1	1050	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1043	-0-	-277	-0-	66	1	977	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	78	1	1069	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	875	-0-	-205	-0-	61	1	814	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	881	-0-	-204	-0-	62	1	819	3	Y	-0-					-0-
*01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	88	1	1077	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 153536 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	256	2	74	3	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	236	2	69	3	Y	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	246	2	73	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	222	2	84	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	226	2	75	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	294	2	11	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 153792 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	36	1	309	2	N	-0-					-0-
							89	3									
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	315	2	N	-0-					-0-
							92	3									
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	38	1	309	2	N	-0-					-0-
							92	3									
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	88	1	777	2	N	-0-					-0-
							291	3									
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	40	1	406	2	N	-0-					-0-
							136	3									
*01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	464	2	N	-0-					-0-
							18	3									

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	116	1	1027	2	N	2					70
							296	3	2	9							
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	109	1	953	2	N	6					76
							279	3	7	9							
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	120	1	965	2	N	-0-					76
							287	3									
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	102	1	905	2	N	2					78
							340	3	2	9							
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	94	1	958	2	N	5					83
							320	3	6	9							
*01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	92	1	1188	2	N	5					88
							46	3	6	9							

RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	21	1	429	2	N	-0-					19
							106	3									
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	N	-0-					19
							109	3									
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	21	1	458	2	N	-0-					19
							110	3									
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	N	-0-					19
							134	3									
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	436	2	N	-0-					19
							114	3									
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	25	1	555	2	N	-0-	5	6			14
							14	3									

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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	40	1	826	2	N	-0-					-0-
							207	3									
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	38	1	846	2	N	-0-					-0-
							211	3									
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	42	1	872	2	N	-0-					-0-
							208	3									
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	41	1	830	2	N	-0-					-0-
							257	3									
*12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	40	1	849	2	N	-0-					-0-
							223	3									
*01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	41	1	1041	2	N	-0-					-0-
							32	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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	84	1	741	2	N	-0-					-0-
							213	3									
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	91	1	794	2	N	-0-					-0-
							233	3									
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	110	1	884	2	N	-0-					-0-
							262	3									
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	80	1	706	2	N	-0-					-0-
							265	3									
*12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	71	1	728	2	N	-0-					-0-
							242	3									
*01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	109	1	1405	2	N	-0-					-0-
							54	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	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 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	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-

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	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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	6107	X	5342	-0-	-765	-0-	201	1	4111	2	N	-0-					-0-
							1030	3									
09	5760	X	5614	-0-	-146	-0-	200	1	4345	2	N	-0-					-0-
							1069	3									
10	6262	X	5725	-0-	-537	-0-	209	1	4449	2	N	-0-					-0-
							1067	3									
11	6060	X	5304	-0-	-756	-0-	195	1	3909	2	N	-0-					-0-
							1200	3									
12	6262	X	5173	-0-	-1089	-0-	191	1	3947	2	N	-0-					-0-
							1035	3									
01	5797	X	5170	-0-	-627	-0-	196	1	4815	2	N	6					6
							152	3	7	9							

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	3100	N	28715	-0-	25615	25615	1072	1	22103	2	N	-0-					-0-
							5540	3									
09	3000	N	17269	-0-	14269	39884	618	1	13361	2	N	-0-					-0-
							3290	3									
10	3100	N	14918	-0-	11818	51702	545	1	11595	2	N	-0-					-0-
							2778	3									
11	75495	X	23793	-0-	-51702	-0-	876	1	17532	2	N	-0-					-0-
							5385	3									
*12	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	384	1	7967	2	N	2	2	6			-0-
							2093	3	2	9							
*01	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	362	1	8914	2	N	-0-					-0-
							282	3									

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	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	153	1	3150	2	N	-0-					-0-
							789	3									
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	137	1	2959	2	N	-0-					-0-
							728	3									
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	156	1	3329	2	N	-0-					-0-
							799	3									
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	149	1	2963	2	N	-0-					-0-
							908	3									
*12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	143	1	2950	2	N	-0-					-0-
							775	3									
*01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	152	1	3734	2	N	-0-					-0-
							118	3									

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	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
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	3937	X	3819	-0-	-118	-0-	144	1	2938	2	N	-0-					-0-
							737	3									
09	3810	X	3759	-0-	-51	-0-	135	1	2907	2	N	-0-					-0-
							717	3									
10	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	145	1	3092	2	N	-0-					-0-
							742	3									
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	139	1	2800	2	N	-0-					-0-
							859	3									
12	3875	X	3730	-0-	-145	-0-	138	1	2846	2	N	-0-					-0-
							746	3									
*01	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	152	1	3753	2	N	-0-					-0-
							118	3									

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	4030	X	3784	-0-	-246	-0-	307	1	2699	2	N	-0-					11
							778	3									
09	3870	X	3605	-0-	-265	-0-	294	1	2562	2	N	-0-					11
							749	3									
10	3968	X	3691	-0-	-277	-0-	322	1	2597	2	N	-0-					11
							772	3									
11	3810	X	3586	-0-	-224	-0-	272	1	2410	2	N	-0-					11
							904	3									
12	3813	X	3567	-0-	-246	-0-	243	1	2492	2	N	-0-					11
							832	3									
01	3782	X	3419	-0-	-363	-0-	237	1	3064	2	N	-0-					11
							118	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	248	N	202	-0-	-46	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	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	9548	X	9042	-0-	-506	-0-	339	1	6960	2	N	-0-					-0-
							1743	3									
09	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	335	1	7241	2	N	-0-					-0-
							1782	3									
10	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	358	1	7646	2	N	-0-					-0-
							1832	3									
11	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	342	1	6851	2	N	1					1
							2105	3	1	9							
*12	9672	X	9236	-0-	-436	-0-	339	1	7046	2	N	-0-	1	6			-0-
							1851	3									
01	9827	X	9429	-0-	-398	-0-	358	1	8794	2	N	1					1
							276	3	1	9							

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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	36	1	703	2	N	-0-					-0-
							175	3									
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	200	1	4091	2	N	-0-					-0-
							1025	3									
09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	186	1	4007	2	N	-0-					-0-
							986	3									
10	5177	X	5097	-0-	-80	-0-	186	1	3962	2	N	-0-					-0-
							949	3									
11	5010	X	4764	-0-	-246	-0-	175	1	3511	2	N	-0-					-0-
							1078	3									
12	5177	X	3559	-0-	-1618	-0-	130	1	2716	2	N	-0-					-0-
							713	3									
01	5177	X	3962	-0-	-1215	-0-	150	1	3695	2	N	-0-					-0-
							117	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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
							9	3									
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-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	775	N	678	-0-	-97	-0-	27	1	521	2	N	-0-					-0-
							130	3									
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	26	1	549	2	N	-0-					-0-
							135	3									
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	27	1	574	2	N	-0-					-0-
							136	3									
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	26	1	491	2	N	-0-					-0-
							150	3									
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	53	1	1080	2	N	-0-					-0-
							285	3									
*01	3100	N	24107	-0-	21007	21007	918	1	22483	2	N	-0-					-0-
							706	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	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	59	1	1210	2	N	-0-					-0-
							305	3									
09	1620	N	1483	-0-	-137	-0-	53	1	1148	2	N	-0-					-0-
							282	3									
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	75	1	1552	2	N	-0-					-0-
							371	3									
11	1530	N	128	-0-	-1402	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
							27	3									
12	1519	N	55	-0-	-1464	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
							9	3									
01	1984	N	113	-0-	-1871	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
							1	3									

L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

08	3193	X	3098	-0-	-95	-0-	116	1	2384	2	N	-0-					-0-
							598	3									
09	3090	X	3055	-0-	-35	-0-	109	1	2364	2	N	-0-					-0-
							582	3									
10	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	115	1	2425	2	N	-0-					-0-
							581	3									
11	3000	X	2727	-0-	-273	-0-	101	1	2010	2	N	-0-					-0-
							616	3									
12	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	111	1	2309	2	N	-0-					-0-
							607	3									
01	3162	X	3158	-0-	-4	-0-	120	1	2944	2	N	-0-					-0-
							94	3									

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	629	2	N	-0-					-0-
							158	3									
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	28	1	635	2	N	-0-					-0-
							157	3									
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	33	1	687	2	N	-0-					-0-
							166	3									
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	28	1	598	2	N	-0-					-0-
							186	3									
*12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	633	2	N	-0-					-0-
							166	3									
*01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	33	1	758	2	N	-0-					-0-
							23	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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
							12	3									
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
							9	3									
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
							7	3									
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
							8	3									
*12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
							5	3									
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	N	-0-					-0-
							8	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	744	N	731	-0-	-13	-0-	59	1	521	2	N	-0-					20
							151	3									
09	840	N	748	-0-	-92	-0-	61	1	532	2	N	-0-					20
							155	3									
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	68	1	543	2	N	-0-					20
							161	3									
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	60	1	529	2	N	-0-					20
							198	3									
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	59	1	600	2	N	-0-					20
							200	3									
*01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	61	1	802	2	N	2					22
							31	3	2	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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	40	1	826	2	N	-0-					-0-
							205	3									
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	43	1	924	2	N	-0-					-0-
							226	3									
10	1023	N	891	-0-	-132	-0-	33	1	692	2	N	-0-					-0-
							166	3									
11	990	N	983	-0-	-7	-0-	36	1	725	2	N	-0-					-0-
							222	3									
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	51	1	1064	2	N	-0-					-0-
							280	3									
*01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	51	1	1289	2	N	-0-					-0-
							42	3									

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	986	-0-	-68	-0-	37	1	757	2	N	-0-					-0-
							192	3									
09	960	N	834	-0-	-126	-0-	29	1	645	2	N	-0-					-0-
							160	3									
10	961	N	946	-0-	-15	-0-	34	1	735	2	N	-0-					-0-
							177	3									
11	960	N	800	-0-	-160	-0-	27	1	588	2	N	1					1
							184	3	1	9							
*12	868	N	795	-0-	-73	-0-	30	1	606	2	N	-0-	1	6			-0-
							159	3									
01	961	N	779	-0-	-182	-0-	31	1	725	2	N	1					1
							22	3	1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	1220	-0-	-20	-0-	76	1	1129	3	Y	14					54
							15	9									
09	1680	X	1087	-0-	-593	-0-	95	1	990	3	Y	2					56
							2	9									
10	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	77	1	954	3	Y	18					74
							20	9									
11	1170	N	688	-0-	-482	-0-	62	1	623	3	Y	3	66	1	1	6	10
							3	9									
*12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	101	1	1062	3	Y	3					13
							3	9									
*01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	104	1	1095	3	Y	-0-					13

3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					1
							30	3									
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					1
							24	3									
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-					1
							27	3									
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	N	1					2
							35	3	1	9							
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-	2	6			-0-
							24	3									
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	1					1
							6	3	1	9							

LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	32	1	693	2	N	-0-					-0-
							176	3									
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	34	1	704	2	N	-0-					-0-
							172	3									
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	33	1	723	2	N	-0-					-0-
							174	3									
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	27	1	519	2	N	-0-					-0-
							158	3									
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	32	1	653	2	N	-0-					-0-
							174	3									
*01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	37	1	848	2	N	-0-					-0-
							25	3									

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	97	1	1973	2	N	-0-					-0-
							492	3									
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	94	1	2040	2	N	-0-					-0-
							502	3									
10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	96	1	2039	2	N	-0-					-0-
							488	3									
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	93	1	1864	2	N	-0-					-0-
							574	3									
*12	2573	N	2531	-0-	-42	-0-	93	1	1932	2	N	-0-					-0-
							506	3									
*01	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	109	1	2639	2	N	-0-					-0-
							82	3									

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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
							17	3									
09	150	N	73	-0-	-77	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
							15	3									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
							3	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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	19	1	384	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	22	1	488	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	43	1	888	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	46	1	943	2	Y	-0-					-0-
							292	3									
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	38	1	824	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	N	-0-					-0-
							107	3									
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	22	1	469	2	N	-0-					-0-
							114	3									
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	N	-0-					-0-
							117	3									
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	21	1	424	2	N	-0-					-0-
							130	3									
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	N	-0-					-0-
							109	3									
*01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	27	1	617	2	N	-0-					-0-
							18	3									

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

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
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	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	58	1	1198	2	N	-0-					-0-
							300	3									
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	57	1	1229	2	N	-0-					-0-
							303	3									
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	61	1	1259	2	N	-0-					-0-
							301	3									
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	57	1	1138	2	N	-0-					-0-
							349	3									
*12	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	56	1	1185	2	N	-0-					-0-
							311	3									
01	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	60	1	1486	2	N	-0-					-0-
							46	3									

LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 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	3193	X	2706	-0-	-487	-0-	2101	2	605	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2216	-0-	-664	-0-	1715	2	501	3	Y	-0-					-0-
10	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	1887	2	561	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2264	-0-	-496	-0-	1647	2	617	3	Y	-0-					-0-
*12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	1774	2	592	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	2228	2	86	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
							43	3									
09	150	N	30	-0-	-120	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
							7	3									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
							67	3									
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	N	-0-					-0-
							94	3									
*01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-					-0-
							6	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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	23	1	463	2	N	-0-					-0-
							117	3									
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	N	-0-					-0-
							120	3									
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	24	1	504	2	N	-0-					-0-
							120	3									
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	N	-0-					-0-
							142	3									
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	549	2	N	-0-					-0-
							143	3									
*01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	666	2	N	-0-					-0-
							19	3									

LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	7066	-0-	-436	-0-	265	1	5439	2	N	-0-					-0-
							1362	3									
09	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	260	1	5639	2	N	-0-					-0-
							1388	3									
10	7502	X	7132	-0-	-370	-0-	261	1	5542	2	N	-0-					-0-
							1329	3									
11	7260	X	7137	-0-	-123	-0-	263	1	5259	2	N	-0-					-0-
							1615	3									
*12	7502	X	7151	-0-	-351	-0-	262	1	5457	2	N	-0-					-0-
							1432	3									
01	7502	X	7495	-0-	-7	-0-	284	1	6990	2	N	-0-					-0-
							221	3									

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18290	X	16885	-0-	-1405	-0-	13110	2	3775	3	Y	-0-					-0-
09	17520	X	16172	-0-	-1348	-0-	12515	2	3657	3	Y	-0-					-0-
10	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	12762	2	3796	3	Y	-0-					-0-
11	16620	X	16308	-0-	-312	-0-	11858	2	4450	3	Y	-0-					-0-
12	17174	X	16481	-0-	-693	-0-	12357	2	4124	3	Y	-0-					-0-
01	16895	X	16099	-0-	-796	-0-	15501	2	598	3	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 169354 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9518 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5317	-0-	-573	-0-	200	1	4092	2	N	-0-					-0-
							1025	3									
09	5550	X	5141	-0-	-409	-0-	184	1	3979	2	N	-0-					-0-
							978	3									
10	5301	X	5183	-0-	-118	-0-	189	1	4028	2	N	-0-					-0-
							966	3									
11	5160	X	5141	-0-	-19	-0-	191	1	3787	2	N	-0-					-0-
							1163	3									
*12	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	203	1	4185	2	N	-0-					-0-
							1099	3									
01	5332	X	5270	-0-	-62	-0-	200	1	4915	2	N	-0-					-0-
							155	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	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	111	1	2267	2	N	-0-			-0-
							566	3							
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	104	1	2210	2	N	-0-			-0-
							542	3							
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	129	1	2783	2	N	-0-			-0-
							668	3							
11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	122	1	2459	2	N	-0-			-0-
							757	3							
*12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	113	1	2355	2	N	-0-			-0-
							618	3							
01	3193	X	3178	-0-	-15	-0-	120	1	2963	2	N	-0-			-0-
							95	3							

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	279	N	271	-0-	-8	-0-	9	1	209	2	Y	-0-			-0-
							53	3							
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-			-0-
							54	3							
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	Y	-0-			-0-
							56	3							
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-			-0-
							64	3							
*12	279	N	276	-0-	-3	-0-	10	1	211	2	Y	-0-			-0-
							55	3							
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	Y	-0-			-0-
							8	3							

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	2728	N	2580	-0-	-148	-0-	97	1	1985	2	Y	-0-			-0-
							498	3							
09	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	99	1	2140	2	Y	-0-			-0-
							527	3							
10	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	105	1	2218	2	Y	-0-			-0-
							531	3							
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	101	1	2021	2	Y	-0-			-0-
							623	3							
*12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	99	1	2030	2	Y	-0-			-0-
							532	3							
*01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	106	1	2570	2	Y	-0-			-0-
							80	3							

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	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	222	1	4577	2	N	-0-			-0-
							1147	3							
09	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	220	1	4726	2	N	-0-			-0-
							1163	3							
10	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	235	1	5017	2	N	-0-			-0-
							1203	3							
11	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	218	1	4363	2	N	-0-			-0-
							1340	3							
*12	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	210	1	4356	2	N	-0-			-0-
							1142	3							
*01	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	242	1	5961	2	N	-0-			-0-
							188	3							

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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	31	1	631	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	30	1	653	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	31	1	624	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
*01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	33	1	764	2	Y	-0-					-0-
							23	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	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	44	1	929	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
09	1080	N	771	-0-	-309	-0-	27	1	598	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	42	1	872	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
11	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	39	1	792	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
*12	806	N	782	-0-	-24	-0-	29	1	596	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
*01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	45	1	1126	2	Y	-0-					-0-
							38	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	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	53	1	1075	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
09	1380	N	913	-0-	-467	-0-	34	1	706	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	29	1	638	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
11	1350	N	645	-0-	-705	-0-	24	1	475	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
*12	930	N	571	-0-	-359	-0-	20	1	437	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
01	806	N	414	-0-	-392	-0-	17	1	386	2	Y	-0-					-0-
							11	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10129 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	61	1	1239	2	Y	-0-					-0-
							311	3									
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	59	1	1260	2	Y	-0-					-0-
							309	3									
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	61	1	1278	2	Y	-0-					-0-
							306	3									
11	1560	N	1468	-0-	-92	-0-	54	1	1082	2	Y	-0-					-0-
							332	3									
*12	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	58	1	1207	2	Y	-0-					-0-
							317	3									
*01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	61	1	1508	2	Y	-0-					-0-
							46	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. (I) GAS LIFT(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-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	212	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					-0-
							6	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. (I) GAS LIFT(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	97	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
							5	3									

SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	8	1	185	2	N	-0-					-0-
							48	3									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	-0-					-0-
							48	3									
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	N	-0-					-0-
							50	3									
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
							56	3									
*12	248	N	244	-0-	-4	-0-	8	1	187	2	N	-0-					-0-
							49	3									
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	10	1	228	2	N	-0-					-0-
							7	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	170	1	3508	2	Y	-0-					-0-
							880	3									
09	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	167	1	3595	2	Y	-0-					-0-
							885	3									
10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	178	1	3735	2	Y	-0-					-0-
							893	3									
11	4500	X	4419	-0-	-81	-0-	162	1	3256	2	Y	-0-					-0-
							1001	3									
*12	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	181	1	3755	2	Y	-0-					-0-
							986	3									
*01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	192	1	4706	2	Y	-0-					-0-
							149	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. (I) GAS LIFT(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	1933	-0-	-113	-0-	73	1	1487	2	Y	-0-					-0-
							373	3									
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	85	1	1844	2	Y	-0-					-0-
							454	3									
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	63	1	1356	2	Y	-0-					-0-
							327	3									
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	78	1	1611	2	Y	-0-					-0-
							496	3									
12	2077	N	1778	-0-	-299	-0-	66	1	1357	2	Y	-0-					-0-
							355	3									
*01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	74	1	1861	2	Y	-0-					-0-
							60	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. (I) GAS LIFT(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	2654	-0-	-291	-0-	175	1	1924	2	N	-0-					-0-
							555	3									
09	2850	X	2614	-0-	-236	-0-	163	1	1897	2	N	-0-					-0-
							554	3									
10	2945	X	2409	-0-	-536	-0-	145	1	1745	2	N	-0-					-0-
							519	3									
11	2850	X	2364	-0-	-486	-0-	141	1	1617	2	N	-0-					-0-
							606	3									
*12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	153	1	1946	2	N	-0-					-0-
							650	3									
*01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	167	1	2776	2	N	-0-					-0-
							107	3									

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	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	230	1	2025	2	N	-0-					-0-
							584	3									
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	236	1	2046	2	N	-0-					-0-
							598	3									
10	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	220	1	1778	2	N	-0-					-0-
							528	3									
11	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	191	1	1690	2	N	1					1
							634	3	1	9							
*12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	187	1	1919	2	N	-0-	1	6			-0-
							641	3									
*01	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	211	1	2728	2	N	1					1
							105	3	1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	94	1	1023	2	Y	-0-					-0-
							294	3									
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	64	1	733	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
10	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	184	1	2216	2	Y	-0-					-0-
							659	3									
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	120	1	1383	2	Y	-0-					-0-
							519	3									
*12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	149	1	1892	2	Y	-0-					-0-
							632	3									
*01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	137	1	2279	2	Y	-0-					-0-
							88	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	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	321	1	6625	2	N	-0-					-0-
							1663	3									
09	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	300	1	6505	2	N	-0-					-0-
							1604	3									
10	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	292	1	6216	2	N	-0-					-0-
							1487	3									
11	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	308	1	6150	2	N	-0-					-0-
							1890	3									
*12	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	290	1	6004	2	N	-0-					-0-
							1577	3									
*01	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	290	1	7133	2	N	-0-					-0-
							225	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	837	N	769	-0-	-68	-0-	28	1	592	2	Y	-0-					-0-
							149	3									
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	38	1	849	2	Y	-0-					-0-
							211	3									
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	29	1	608	2	Y	-0-					-0-
							147	3									
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	27	1	543	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	39	1	829	2	Y	-0-					-0-
							221	3									
*01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	40	1	995	2	Y	-0-					-0-
							31	3									

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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	39	1	812	2	N	-0-					-0-
							205	3									
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	45	1	971	2	N	-0-					-0-
							240	3									
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	55	1	1177	2	N	-0-					-0-
							282	3									
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	52	1	1060	2	N	-0-					-0-
							326	3									
*12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	51	1	1066	2	N	-0-					-0-
							280	3									
01	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	44	1	1137	2	N	-0-					-0-
							39	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	7688	X	7087	-0-	-601	-0-	266	1	5455	2	N	-0-					1
							1366	3									
09	7200	X	7046	-0-	-154	-0-	252	1	5453	2	N	-0-					1
							1341	3									
10	7440	X	7420	-0-	-20	-0-	272	1	5767	2	N	-0-					1
							1381	3									
11	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	267	1	5322	2	N	-0-					1
							1635	3									
12	7316	X	6841	-0-	-475	-0-	252	1	5218	2	N	-0-					1
							1371	3									
01	7409	X	7014	-0-	-395	-0-	266	1	6540	2	N	-0-					1
							208	3									

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	666	1	7272	2	Y	-0-					-0-
							2094	3									
09	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	586	1	6808	2	Y	-0-					-0-
							1989	3									
10	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	537	1	6479	2	Y	-0-					-0-
							1927	3									
11	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	474	1	5454	2	Y	-0-					-0-
							2044	3									
*12	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	509	1	6450	2	Y	-0-					-0-
							2152	3									
*01	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	513	1	8554	2	Y	-0-					-0-
							331	3									

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	171	1	1513	2	N	-0-					-0-
							437	3									
09	1800	N	1479	-0-	-321	-0-	121	1	1051	2	N	-0-					-0-
							307	3									
10	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	156	1	1254	2	N	-0-					-0-
							372	3									
11	2040	N	1675	-0-	-365	-0-	128	1	1124	2	N	1					1
							422	3	1	9							
*12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	115	1	1172	2	N	-0-	1	6			-0-
							392	3									
01	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	118	1	1529	2	N	1					1
							59	3	1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	N	-0-					-0-
							48	3									
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
							41	3									
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
							33	3									
11	240	N	82	-0-	-158	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
							16	3									
*12	217	N	112	-0-	-105	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
							20	3									
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
							1	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	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
							11	3									
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	1					1
							9	3	1	9							
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-	1	6			-0-
							8	3									
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	20	2	N	1					1
							1	3	1	9							

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	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	271	1	2962	2	Y	-0-					-0-
							853	3									
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	223	1	2582	2	Y	-0-					-0-
							754	3									
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	213	1	2576	2	Y	-0-					-0-
							767	3									
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	226	1	2585	2	Y	-0-					-0-
							970	3									
*12	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	271	1	3436	2	Y	-0-					-0-
							1147	3									
*01	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	285	1	4733	2	Y	-0-					-0-
							182	3									

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	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	82	1	895	2	N	-0-					-0-
							257	3									
09	1410	N	1127	-0-	-283	-0-	70	1	818	2	N	-0-					-0-
							239	3									
10	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	68	1	815	2	N	-0-					-0-
							242	3									
11	1200	N	1005	-0-	-195	-0-	59	1	687	2	N	-0-					-0-
							259	3									
12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	64	1	810	2	N	-0-					-0-
							270	3									
*01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	67	1	1110	2	N	-0-					-0-
							44	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4022	-0-		-8	-0-	149 777	1 3	3096	2	Y	-0-					-0-
09	4066	X	4066	-0-		-0-	-0-	145 774	1 3	3147	2	Y	-0-					-0-
10	4219	X	4219	-0-		-0-	-0-	154 786	1 3	3279	2	Y	-0-					-0-
11	3911	X	3911	-0-		-0-	-0-	144 885	1 3	2882	2	Y	-0-					-0-
*12	3999	X	3962	-0-		-37	-0-	145 794	1 3	3023	2	Y	-0-					-0-
*01	4394	X	4394	-0-		-0-	-0-	168 127	1 3	4099	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 13 RRCID -> 175446 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2082	N	2082	-0-		-0-	-0-	78 402	1 3	1602	2	N	-0-					-0-
09	2094	N	2094	-0-		-0-	-0-	76 397	1 3	1621	2	N	-0-					-0-
10	2187	N	2187	-0-		-0-	-0-	79 408	1 3	1700	2	N	-0-					-0-
11	2079	N	2079	-0-		-0-	-0-	78 469	1 3	1532	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2043	-0-		-127	-0-	74 410	1 3	1559	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2106	-0-		-95	-0-	79 62	1 3	1965	2	N	-0-					-0-

KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	X	2021	-0-		-0-	-0-	74 390	1 3	1557	2	Y	-0-					-0-
09	2597	X	2597	-0-		-0-	-0-	94 495	1 3	2008	2	Y	-0-					-0-
10	1991	N	1991	-0-		-0-	-0-	74 369	1 3	1548	2	Y	-0-					-0-
11	1686	N	1686	-0-		-0-	-0-	63 381	1 3	1242	2	Y	-0-					-0-
*12	1845	N	1845	-0-		-0-	-0-	68 369	1 3	1408	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1711	-0-		-25	-0-	66 50	1 3	1595	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(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	4492	-0-		-933	-0-	167 869	1 3	3456	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4029	-0-		-1221	-0-	144 767	1 3	3118	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4113	-0-		-1188	-0-	151 766	1 3	3196	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4075	-0-		-635	-0-	149 923	1 3	3003	2	N	-0-					-0-
*12	5487	X	5487	-0-		-0-	-0-	203 1099	1 3	4185	2	N	-0-					-0-
*01	5554	X	5554	-0-		-0-	-0-	211 164	1 3	5179	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1161	-0-		-17	-0-	43	1	894	2	Y	-0-					-0-
								224	3									
09	1153	N	1153	-0-		-0-	-0-	41	1	892	2	Y	-0-					-0-
								220	3									
10	1309	N	1309	-0-		-0-	-0-	46	1	1017	2	Y	-0-					-0-
								246	3									
11	1222	N	1222	-0-		-0-	-0-	46	1	901	2	Y	-0-					-0-
								275	3									
*12	1186	N	1186	-0-		-0-	-0-	43	1	905	2	Y	-0-					-0-
								238	3									
*01	1163	N	1163	-0-		-0-	-0-	43	1	1084	2	Y	-0-					-0-
								36	3									

CANALES WELL #: 20 RRCID -> 175918 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2603	X	2603	-0-		-0-	-0-	172	1	1887	2	N	-0-					-0-
								544	3									
09	2592	X	2592	-0-		-0-	-0-	162	1	1881	2	N	-0-					-0-
								549	3									
10	2124	X	2124	-0-		-0-	-0-	128	1	1539	2	N	-0-					-0-
								457	3									
11	1878	X	1878	-0-		-0-	-0-	111	1	1284	2	N	-0-					-0-
								483	3									
*12	2409	X	2409	-0-		-0-	-0-	135	1	1705	2	N	-0-					-0-
								569	3									
*01	2027	X	2027	-0-		-0-	-0-	111	1	1845	2	N	-0-					-0-
								71	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. GAS	(I) LIFT(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-	267	1	2920	2	Y	-0-					-0-
								842	3									
09	4525	X	4525	-0-		-0-	-0-	283	1	3282	2	Y	-0-					-0-
								960	3									
10	4328	X	4328	-0-		-0-	-0-	260	1	3135	2	Y	-0-					-0-
								933	3									
11	2937	X	2937	-0-		-0-	-0-	175	1	2008	2	Y	-0-					-0-
								754	3									
*12	4010	X	4010	-0-		-0-	-0-	224	1	2838	2	Y	-0-					-0-
								948	3									
*01	5911	X	5911	-0-		-0-	-0-	323	1	5380	2	Y	-0-					-0-
								208	3									

BRUNI RANCH WELL #: 53 RRCID -> 176033 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	171	N	171	-0-		-0-	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					-0-
								36	3									
09	258	N	258	-0-		-0-	-0-	16	1	187	2	Y	-0-					-0-
								55	3									
10	217	N	181	-0-		-36	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					-0-
								39	3									
11	180	N	130	-0-		-50	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
								34	3									
12	279	N	55	-0-		-224	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
								13	3									
*01	256	N	256	-0-		-0-	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
								9	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) LIFT(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	N	2812	-0-		-0-	-0-	105	1	2166	2	Y	-0-					-0-
								541	3									
09	2442	N	2442	-0-		-0-	-0-	87	1	1891	2	Y	-0-					-0-
								464	3									
10	2671	N	2671	-0-		-0-	-0-	97	1	2077	2	Y	-0-					-0-
								497	3									
11	1951	N	1951	-0-		-0-	-0-	72	1	1438	2	Y	-0-					-0-
								441	3									
*12	2785	N	2785	-0-		-0-	-0-	102	1	2124	2	Y	-0-					-0-
								559	3									
*01	2684	N	2684	-0-		-0-	-0-	100	1	2502	2	Y	-0-					-0-
								82	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. GAS	(I) LIFT(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	3348	-0-		-0-	-0-	222	1	2427	2	Y	-0-					-0-
								699	3									
09	4790	X	4790	-0-		-0-	-0-	299	1	3474	2	Y	-0-					-0-
								1017	3									
10	3914	X	3914	-0-		-0-	-0-	235	1	2836	2	Y	-0-					-0-
								843	3									
11	3324	X	3324	-0-		-0-	-0-	197	1	2273	2	Y	-0-					-0-
								854	3									
*12	3893	X	3893	-0-		-0-	-0-	217	1	2756	2	Y	-0-					-0-
								920	3									
*01	4060	X	4060	-0-		-0-	-0-	222	1	3695	2	Y	-0-					-0-
								143	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	849	N	849	-0-		-0-	-0-	31	1	653	2	Y	-0-					-0-
								165	3									
09	238	N	238	-0-		-0-	-0-	7	1	184	2	Y	-0-					-0-
								47	3									
10	589	N	484	-0-		-105	-0-	16	1	377	2	Y	-0-					-0-
								91	3									
11	1628	N	1628	-0-		-0-	-0-	60	1	1200	2	Y	-0-					-0-
								368	3									
*12	967	N	967	-0-		-0-	-0-	35	1	738	2	Y	-0-					-0-
								194	3									
*01	845	N	845	-0-		-0-	-0-	28	1	788	2	Y	-0-					-0-
								29	3									

BRUNI RANCH WELL #: 55 RRCID -> 176272 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	155	-0-		-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
								32	3									
09	90	N	79	-0-		-11	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
								17	3									
10	113	N	113	-0-		-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
								25	3									
11	407	N	407	-0-		-0-	-0-	24	1	278	2	Y	-0-					-0-
								105	3									
*12	219	N	219	-0-		-0-	-0-	13	1	155	2	Y	-0-					-0-
								51	3									
*01	382	N	382	-0-		-0-	-0-	20	1	348	2	Y	-0-					-0-
								14	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
*01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	Y	-0-					-0-
							7	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 13 RRCID -> 176524 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814

08	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	185	1	2947	3	Y	57					61
							63	9									
09	3180	X	1653	-0-	-1527	-0-	100	1	1485	3	Y	62	45	1			78
							68	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	46	1			67
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	31	44	1			54
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	85	93	1			46
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	87	94	1			39

BRUNI RANCH WELL #: 51 RRCID -> 176681 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	112	1	2322	2	N	-0-					-0-
							581	3									
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	151	1	3283	2	N	-0-					-0-
							809	3									
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	118	1	2516	2	N	-0-					-0-
							604	3									
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	115	1	2304	2	N	-0-					-0-
							707	3									
12	4185	X	3832	-0-	-353	-0-	141	1	2924	2	N	-0-					-0-
							767	3									
*01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	186	1	4578	2	N	-0-					-0-
							144	3									

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
09	420	N	264	-0-	-156	-0-	9	1	203	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
*01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	348	2	Y	-0-					-0-
							8	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	895	-0-		-159	-0-	59	1	649	2	N	-0-					-0-
								187	3									
09	1020	N	866	-0-		-154	-0-	55	1	628	2	N	-0-					-0-
								183	3									
10	961	N	808	-0-		-153	-0-	48	1	586	2	N	-0-					-0-
								174	3									
11	870	N	654	-0-		-216	-0-	38	1	447	2	N	-0-					-0-
								169	3									
12	899	N	811	-0-		-88	-0-	45	1	574	2	N	-0-					-0-
								192	3									
*01	903	N	903	-0-		-0-	-0-	49	1	822	2	N	-0-					-0-
								32	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5620	X	5620	-0-		-0-	-0-	373	1	4074	2	Y	-0-					-0-
								1173	3									
09	6950	X	6950	-0-		-0-	-0-	435	1	5041	2	Y	-0-					-0-
								1474	3									
10	4993	X	4993	-0-		-0-	-0-	300	1	3617	2	Y	-0-					-0-
								1076	3									
11	4496	X	4496	-0-		-0-	-0-	268	1	3074	2	Y	-0-					-0-
								1154	3									
*12	5332	X	5332	-0-		-0-	-0-	298	1	3775	2	Y	-0-					-0-
								1259	3									
*01	5838	X	5838	-0-		-0-	-0-	319	1	5314	2	Y	-0-					-0-
								205	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. GAS	(I) LIFT(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-	16	1	334	2	Y	-0-					-0-
								86	3									
09	335	N	335	-0-		-0-	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					-0-
								64	3									
10	463	N	463	-0-		-0-	-0-	18	1	358	2	Y	-0-					-0-
								87	3									
11	420	N	402	-0-		-18	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
								90	3									
*12	348	N	348	-0-		-0-	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					-0-
								70	3									
01	465	N	456	-0-		-9	-0-	16	1	423	2	Y	-0-					-0-
								17	3									

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	1714	N	1714	-0-		-0-	-0-	64	1	1321	2	Y	-0-					-0-
								329	3									
09	780	N	615	-0-		-165	-0-	22	1	475	2	Y	-0-					-0-
								118	3									
10	937	N	937	-0-		-0-	-0-	33	1	730	2	Y	-0-					-0-
								174	3									
11	1383	N	1383	-0-		-0-	-0-	50	1	1019	2	Y	-0-					-0-
								314	3									
*12	881	N	881	-0-		-0-	-0-	31	1	674	2	Y	-0-					-0-
								176	3									
*01	707	N	707	-0-		-0-	-0-	29	1	660	2	Y	-0-					-0-
								18	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	97 499	1 3	1986	2	N	-0-					-0-
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	92 499	1 3	2024	2	N	-0-					-0-
10	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	99 504	1 3	2097	2	N	-0-					-0-
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	91 561	1 3	1830	2	N	-0-					-0-
*12	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	83 448	1 3	1707	2	N	-0-					-0-
*01	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	77 61	1 3	1929	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	645	-0-	-316	-0-	43 134	1 3	468	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	461	-0-	-349	-0-	28 98	1 3	335	2	Y	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35 126	1 3	422	2	Y	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	75 327	1 3	870	2	Y	-0-					-0-
*12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	67 284	1 3	851	2	Y	-0-					-0-
*01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	57 36	1 3	942	2	Y	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	168 428	1 3	1484	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	1904	-0-	-46	-0-	155 396	1 3	1353	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	1661	-0-	-447	-0-	144 348	1 3	1169	2	N	-0-					-0-
11	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	160 532	1 3	1417	2	N	-0-					-0-
*12	2108	X	1804	-0-	-304	-0-	123 421	1 3	1260	2	N	-0-					-0-
01	2077	X	1865	-0-	-212	-0-	129 64	1 3	1672	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	178	1	1567	2	Y	-0-					-0-
							451	3									
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	184	1	1594	2	Y	-0-					-0-
							466	3									
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	174	1	1407	2	Y	-0-					-0-
							418	3									
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	184	1	1621	2	Y	-0-					-0-
							608	3									
*12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	149	1	1523	2	Y	-0-					-0-
							508	3									
*01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	118	1	1529	2	Y	-0-					-0-
							59	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	279	N	71	-0-	-208	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
09	270	N	61	-0-	-209	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
							2	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	4216	X	2097	-0-	-2119	-0-	140	1	1520	2	Y	-0-					-0-
							437	3									
09	4080	X	2215	-0-	-1865	-0-	139	1	1607	2	Y	-0-					-0-
							469	3									
10	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	142	1	1716	2	Y	-0-					-0-
							510	3									
11	2610	X	1812	-0-	-798	-0-	108	1	1239	2	Y	-0-					-0-
							465	3									
12	2697	X	1972	-0-	-725	-0-	110	1	1396	2	Y	-0-					-0-
							466	3									
*01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	146	1	2439	2	Y	-0-					-0-
							94	3									

BMT MARTIN A WELL #: 3 RRCID -> 177867 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
*01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	16	1	396	2	Y	-0-					-0-
							15	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	279	X	253	-0-	-26	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
09	210	X	182	-0-	-28	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	5	1	147	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
01	279	N	156	-0-	-123	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
							6	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	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	397	1	3493	2	Y	-0-					-0-
							1003	3									
09	4140	X	1286	-0-	-2854	-0-	105	1	914	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
10	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	415	1	3348	2	Y	-0-					-0-
							997	3									
11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	209	1	1850	2	Y	-0-					-0-
							694	3									
*12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	291	1	2970	2	Y	-0-					-0-
							990	3									
*01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	302	1	3906	2	Y	-0-					-0-
							151	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	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
							4	3									
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
							9	3									
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
							5	3									
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
							8	3									
*12	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
							4	3									
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	81	1	881	2	N	-0-					-0-
							253	3									
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	73	1	843	2	N	-0-					-0-
							246	3									
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	63	1	766	2	N	-0-					-0-
							228	3									
11	1020	N	963	-0-	-57	-0-	58	1	658	2	N	-0-					-0-
							247	3									
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	63	1	804	2	N	-0-					-0-
							268	3									
01	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	56	1	928	2	N	-0-					-0-
							35	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1643	N	1280	-0-	-363	-0-	85	1	928	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
09	1650	N	1231	-0-	-419	-0-	77	1	893	2	Y	-0-					-0-
							261	3									
10	1705	X	1123	-0-	-582	-0-	68	1	813	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
11	1650	X	1080	-0-	-570	-0-	64	1	738	2	Y	-0-					-0-
							278	3									
12	1302	X	1022	-0-	-280	-0-	57	1	724	2	Y	-0-					-0-
							241	3									
01	1271	X	1073	-0-	-198	-0-	59	1	977	2	Y	-0-					-0-
							37	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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
10	155	X	118	-0-	-37	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
11	270	X	180	-0-	-90	-0-	4	1	132	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
12	341	X	5	-0-	-336	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	341	X	129	-0-	-212	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
							4	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-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
							28	3									
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
							23	3									
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	13	1	108	2	N	-0-					-0-
							32	3									
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-
							31	3									
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-					-0-
							31	3									
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
							5	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	53	1	466	2	N	-0-					-0-
							134	3									
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	185	2	N	-0-					-0-
							54	3									
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	44	1	353	2	N	-0-					-0-
							105	3									
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	8461	-0-	-343	-0-	318	1	6511	2	N	-0-					-0-
							1632	3									
09	8550	X	8506	-0-	-44	-0-	305	1	6581	2	N	-0-					-0-
							1620	3									
10	8835	X	8664	-0-	-171	-0-	315	1	6734	2	N	-0-					-0-
							1615	3									
11	8550	X	8536	-0-	-14	-0-	315	1	6288	2	N	1					1
							1932	3	1	9							
*12	8804	X	8695	-0-	-109	-0-	320	1	6633	2	N	-0-	1	6			-0-
							1742	3									
01	8804	X	8644	-0-	-160	-0-	330	1	8062	2	N	1					1
							251	3	1	9							

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	N	-0-					-0-
							59	3									
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	24	1	210	2	N	-0-					-0-
							61	3									
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	24	1	201	2	N	-0-					-0-
							60	3									
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	N	-0-					-0-
							74	3									
*12	310	N	282	-0-	-28	-0-	19	1	197	2	N	-0-					-0-
							66	3									
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	262	2	N	1					1
							10	3	1	9							

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	873	-0-	-26	-0-	32	1	673	2	Y	-0-					-0-
							168	3									
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	32	1	681	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	33	1	711	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	32	1	643	2	Y	-0-					-0-
							197	3									
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	32	1	694	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
*01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	37	1	849	2	Y	-0-					-0-
							25	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	51	1	1038	2	N	-0-			-0-
							260	3							
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	49	1	1031	2	N	-0-			-0-
							252	3							
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	50	1	1067	2	N	-0-			-0-
							256	3							
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	47	1	924	2	N	-0-			-0-
							283	3							
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	46	1	940	2	N	-0-			-0-
							247	3							
*01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	48	1	1214	2	N	-0-			-0-
							40	3							

SPEARS, IRENE L. WELL #: 2 RRCID -> 179105 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	837	N	624	-0-	-213	-0-	24	1	481	2	N	-0-			-0-
							119	3							
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	22	1	480	2	N	-0-			-0-
							120	3							
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	25	1	515	2	N	-0-			-0-
							122	3							
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	27	1	529	2	N	-0-			-0-
							162	3							
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	26	1	541	2	N	-0-			-0-
							142	3							
*01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	31	1	712	2	N	-0-			-0-
							21	3							

MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	43431	X	-0-	-0-	-43431	-0-					Y	-0-			-0-
09	42030	X	-0-	-0-	-42030	-0-					Y	-0-			-0-
10	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	374	1	4508	2	Y	-0-			-0-
							1341	3							
11	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	670	1	7719	2	Y	-0-			-0-
							2897	3							
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			-0-
01	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6960	-0-	-263	-0-	260	1	5356	2	N	-0-			1
							1344	3							
09	7080	X	6348	-0-	-732	-0-	228	1	4911	2	N	-0-			1
							1209	3							
10	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	275	1	5833	2	N	-0-			1
							1397	3							
11	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	275	1	5507	2	N	-0-			1
							1692	3							
12	7130	X	7007	-0-	-123	-0-	257	1	5344	2	N	-0-			1
							1406	3							
01	7502	X	6984	-0-	-518	-0-	265	1	6512	2	N	-0-			1
							207	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	868	X	175	-0-	-693	-0-	14	1	125	2	Y	-0-			-0-
							36	3							
09	909	X	909	-0-	-0-	-0-	74	1	646	2	Y	-0-			-0-
							189	3							
10	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	97	1	783	2	Y	-0-			-0-
							233	3							
11	794	X	794	-0-	-0-	-0-	60	1	533	2	Y	-0-			-0-
							201	3							
12	930	X	564	-0-	-366	-0-	38	1	394	2	Y	-0-			-0-
							132	3							
01	1116	X	861	-0-	-255	-0-	60	1	771	2	Y	-0-			-0-
							30	3							

BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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

08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	32	1	667	2	Y	-0-			-0-
							166	3							
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	27	1	612	2	Y	-0-			-0-
							154	3							
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	34	1	755	2	Y	-0-			-0-
							182	3							
11	840	N	720	-0-	-120	-0-	27	1	529	2	Y	-0-			-0-
							164	3							
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	620	2	Y	-0-			-0-
							161	3							
01	961	N	714	-0-	-247	-0-	29	1	666	2	Y	-0-			-0-
							19	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

08	3906	X	3510	-0-	-396	-0-	130	1	2702	2	N	-0-			1
							678	3							
09	3690	X	3391	-0-	-299	-0-	122	1	2624	2	N	-0-			1
							645	3							
10	3813	X	3797	-0-	-16	-0-	140	1	2952	2	N	-0-			1
							705	3							
11	3690	X	3678	-0-	-12	-0-	136	1	2709	2	N	-0-			1
							833	3							
*12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	129	1	2684	2	N	-0-			1
							706	3							
01	3782	X	3505	-0-	-277	-0-	132	1	3269	2	N	-0-			1
							104	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
							3	3									

BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

08	62	X	34	-0-	-28	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
09	60	X	8	-0-	-52	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
							1	3									

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	930	N	905	-0-	-25	-0-	73	1	646	2	N	-0-					-0-
							186	3									
09	840	N	786	-0-	-54	-0-	64	1	559	2	N	-0-					-0-
							163	3									
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	125	1	1005	2	N	-0-					-0-
							299	3									
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	82	1	723	2	N	-0-					-0-
							271	3									
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	57	1	590	2	N	-0-					-0-
							197	3									
01	1426	N	811	-0-	-615	-0-	56	1	727	2	N	-0-					-0-
							28	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. (I) GAS LIFT(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-	276	1	2430	2	N	-0-					-0-
							701	3									
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	268	1	2329	2	N	-0-					-0-
							681	3									
10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	290	1	2336	2	N	-0-					-0-
							695	3									
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	248	1	2188	2	N	-0-					-0-
							821	3									
*12	3286	X	3274	-0-	-12	-0-	223	1	2287	2	N	-0-					-0-
							764	3									
01	3286	X	3264	-0-	-22	-0-	226	1	2925	2	N	-0-					-0-
							113	3									

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	225	1	1986	2	N	-0-					57
							572	3									
09	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	233	1	2031	2	N	-0-					57
							594	3									
10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	246	1	1989	2	N	-0-					57
							592	3									
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	189	1	1675	2	N	-0-					57
							629	3									
*12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	170	1	1741	2	N	-0-					57
							581	3									
*01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	168	1	2184	2	N	3					60
							85	3	3	9							

LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2304	-0-	-269	-0-	85	1	1775	2	N	-0-					-0-
							444	3									
09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	114	1	2479	2	N	-0-					-0-
							611	3									
10	2573	X	2302	-0-	-271	-0-	86	1	1789	2	N	-0-					-0-
							427	3									
11	2250	X	2017	-0-	-233	-0-	75	1	1486	2	N	-0-					-0-
							456	3									
12	3317	X	2924	-0-	-393	-0-	107	1	2231	2	N	-0-					-0-
							586	3									
01	3317	X	2887	-0-	-430	-0-	111	1	2693	2	N	-0-					-0-
							83	3									

LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	115	1	2375	2	N	-0-					-0-
							596	3									
09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	112	1	2399	2	N	-0-					-0-
							589	3									
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	119	1	2537	2	N	-0-					-0-
							608	3									
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	116	1	2307	2	N	-0-					-0-
							708	3									
12	3193	X	3045	-0-	-148	-0-	111	1	2323	2	N	-0-					-0-
							611	3									
01	3255	X	3142	-0-	-113	-0-	119	1	2930	2	N	-0-					-0-
							93	3									

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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	14	1	346	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	19	1	431	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	21	1	412	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
01	558	N	463	-0-	-95	-0-	19	1	431	2	Y	-0-					-0-
							13	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	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	324	1	2844	2	Y	-0-					-0-
							818	3									
09	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	345	1	2992	2	Y	-0-					-0-
							872	3									
10	4185	X	3519	-0-	-666	-0-	306	1	2476	2	Y	-0-					-0-
							737	3									
11	3870	X	2850	-0-	-1020	-0-	216	1	1915	2	Y	-0-					-0-
							719	3									
12	4340	X	2773	-0-	-1567	-0-	190	1	1937	2	Y	-0-					-0-
							646	3									
01	4340	X	4015	-0-	-325	-0-	277	1	3599	2	Y	-0-					-0-
							139	3									

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	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	71	1	1475	2	N	-0-					-0-
							368	3									
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	62	1	1351	2	N	-0-					-0-
							333	3									
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	55	1	1168	2	N	-0-					-0-
							280	3									
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	38	1	767	2	N	-0-					-0-
							234	3									
12	1054	N	755	-0-	-299	-0-	28	1	575	2	N	-0-					-0-
							152	3									
01	1054	N	731	-0-	-323	-0-	29	1	682	2	N	-0-					-0-
							20	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	868	N	353	-0-	-515	-0-	24	1	255	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
09	720	N	116	-0-	-604	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
10	527	N	113	-0-	-414	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
11	330	N	164	-0-	-166	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
							7	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	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	71	1	1469	2	Y	-0-					-0-
							368	3									
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	71	1	1519	2	Y	-0-					-0-
							372	3									
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	78	1	1656	2	Y	-0-					-0-
							393	3									
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	74	1	1478	2	Y	-0-					-0-
							454	3									
*12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	73	1	1498	2	Y	-0-					-0-
							395	3									
*01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	75	1	1878	2	Y	-0-					-0-
							61	3									

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

08	3317	X	3170	-0-	-147	-0-	118	1	2440	2	N	-0-					-0-
							612	3									
09	3210	X	3064	-0-	-146	-0-	110	1	2371	2	N	-0-					-0-
							583	3									
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	125	1	2620	2	N	-0-					-0-
							626	3									
11	3180	X	3006	-0-	-174	-0-	110	1	2215	2	N	-0-					-0-
							681	3									
*12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	122	1	2519	2	N	-0-					-0-
							662	3									
01	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	125	1	3074	2	N	-0-					-0-
							96	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	694	-0-	-174	-0-	46	1	504	2	Y	-0-			-0-
							144	3							
09	840	N	665	-0-	-175	-0-	42	1	482	2	Y	-0-			-0-
							141	3							
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	37	1	454	2	Y	-0-			-0-
							136	3							
11	660	N	571	-0-	-89	-0-	34	1	391	2	Y	-0-			-0-
							146	3							
12	682	N	652	-0-	-30	-0-	36	1	462	2	Y	-0-			-0-
							154	3							
*01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	43	1	722	2	Y	-0-			-0-
							27	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1999	-0-	-109	-0-	76	1	1538	2	N	-0-			-0-
							385	3							
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	73	1	1584	2	N	-0-			-0-
							389	3							
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	77	1	1647	2	N	-0-			-0-
							396	3							
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	76	1	1501	2	N	-0-			-0-
							460	3							
12	2108	N	2048	-0-	-60	-0-	74	1	1562	2	N	-0-			-0-
							412	3							
*01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	79	1	1971	2	N	-0-			-0-
							62	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	84	2	Y	-0-			-0-
							20	3							
09	180	N	59	-0-	-121	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
							10	3							
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-			-0-
							45	3							
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			-0-
							14	3							
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-
							14	3							
01	248	N	76	-0-	-172	-0-	3	1	73	2	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	935	-0-	-119	-0-	76	1	667	2	Y	-0-			-0-
							192	3							
09	1020	N	876	-0-	-144	-0-	72	1	622	2	Y	-0-			-0-
							182	3							
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	78	1	627	2	Y	-0-			-0-
							186	3							
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	94	1	832	2	Y	-0-			-0-
							312	3							
*12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	80	1	813	2	Y	-0-			-0-
							271	3							
*01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	79	1	1013	2	Y	-0-			-0-
							39	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	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	223	1	1965	2	Y	-0-			-0-
							565	3							
09	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	237	1	2063	2	Y	-0-			-0-
							602	3							
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	176	1	1423	2	Y	-0-			-0-
							424	3							
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	131	1	1160	2	Y	-0-			-0-
							435	3							
*12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	172	1	1751	2	Y	-0-			-0-
							583	3							
*01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	131	1	1709	2	Y	-0-			-0-
							66	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	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	97	1	2000	2	N	-0-			-0-
							501	3							
09	2610	N	2591	-0-	-19	-0-	91	1	2004	2	N	-0-			-0-
							496	3							
10	2604	N	2181	-0-	-423	-0-	79	1	1696	2	N	-0-			-0-
							406	3							
11	3000	N	50840	-0-	47840	47840	1874	1	37466	2	N	-0-			-0-
							11500	3							
*12	3100	N	14884	-0-	11784	59624	546	1	11356	2	N	-0-			-0-
							2982	3							
*01	3100	N	10822	-0-	7722	67346	412	1	10093	2	N	-0-			-0-
							317	3							

HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	N	-0-			-0-
							52	3							
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	N	-0-			-0-
							45	3							
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-			-0-
							42	3							
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	N	-0-			-0-
							42	3							
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	N	-0-			-0-
							42	3							
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-			-0-
							6	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	155	X	151	-0-	-4	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
09	150	X	49	-0-	-101	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
11	150	N	78	-0-	-72	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

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	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	139	1	1221	2	Y	-0-					-0-
							350	3									
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	135	1	1186	2	Y	-0-					-0-
							347	3									
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	151	1	1218	2	Y	-0-					-0-
							362	3									
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	124	1	1092	2	Y	-0-					-0-
							410	3									
*12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	114	1	1162	2	Y	-0-					-0-
							387	3									
*01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	128	1	1660	2	Y	-0-					-0-
							65	3									

F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

08	1054	N	977	-0-	-77	-0-	36	1	751	2	Y	-0-					-0-
							190	3									
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	37	1	770	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	39	1	840	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	40	1	809	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	38	1	820	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
*01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	41	1	1031	2	Y	-0-					-0-
							32	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	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	164	1	1798	2	N	-0-					-0-
							519	3									
09	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	160	1	1852	2	N	-0-					-0-
							541	3									
10	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	151	1	1826	2	N	-0-					-0-
							543	3									
11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	130	1	1501	2	N	-0-					-0-
							564	3									
*12	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	125	1	1584	2	N	-0-					-0-
							528	3									
*01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	138	1	2306	2	N	-0-					-0-
							89	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	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	545	1	1629	3	N	28	40	1			16
							31	9									
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	540	1	1396	3	N	-0-					16
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	529	1	987	3	N	-0-					16
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	534	1	637	3	N	-0-					16
*12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	551	1	1121	3	N	-0-					16
*01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	564	1	936	3	N	-0-	1	6			15

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	1674	X	138	-0-	-1536	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
09	1620	X	63	-0-	-1557	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
							5	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	7099	X	6801	-0-	-298	-0-	252	1	5234	2	N	-0-					1
							1315	3									
09	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	251	1	5443	2	N	-0-					1
							1341	3									
10	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	256	1	5449	2	N	-0-					1
							1306	3									
11	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	243	1	4863	2	N	-0-					1
							1494	3									
12	7130	X	6464	-0-	-666	-0-	237	1	4932	2	N	-0-					1
							1295	3									
01	7130	X	6787	-0-	-343	-0-	259	1	6330	2	N	-0-					1
							198	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. GAS	(I) LIFT(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	832	-0-		-873	-0-	56 174	1 3	602	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	554	-0-		-826	-0-	35 117	1 3	402	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	659	-0-		-488	-0-	40 142	1 3	477	2	N	-0-					-0-
11	810	N	553	-0-		-257	-0-	33 141	1 3	379	2	N	-0-					-0-
*12	666	N	666	-0-		-0-	-0-	38 157	1 3	471	2	N	-0-					-0-
*01	696	N	696	-0-		-0-	-0-	38 24	1 3	634	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1809	-0-		-0-	-0-	68 349	1 3	1392	2	N	-0-					-0-
09	1832	N	1832	-0-		-0-	-0-	66 347	1 3	1419	2	N	-0-					-0-
10	1917	N	1917	-0-		-0-	-0-	70 357	1 3	1490	2	N	-0-					-0-
11	1820	N	1820	-0-		-0-	-0-	66 412	1 3	1342	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1790	-0-		-101	-0-	66 358	1 3	1366	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1817	-0-		-105	-0-	68 54	1 3	1695	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 217 RRCID -> 183409 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2624	N	2624	-0-		-0-	-0-	99 506	1 3	2019	2	N	-0-					-0-
09	2606	N	2606	-0-		-0-	-0-	92 499	1 3	2015	2	N	-0-					-0-
10	2703	N	2703	-0-		-0-	-0-	99 504	1 3	2100	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2403	-0-		-147	-0-	89 544	1 3	1770	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2581	-0-		-116	-0-	95 518	1 3	1968	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2562	-0-		-135	-0-	98 75	1 3	2389	2	N	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2181	N	2181	-0-		-0-	-0-	176 449	1 3	1556	2	N	-0-					-0-
09	2098	N	2098	-0-		-0-	-0-	171 436	1 3	1491	2	N	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-		-0-	-0-	181 435	1 3	1462	2	N	-0-					-0-
11	1928	N	1928	-0-		-0-	-0-	146 486	1 3	1296	2	N	-0-					-0-
*12	1559	N	1559	-0-		-0-	-0-	106 364	1 3	1089	2	N	-0-					-0-
*01	1839	N	1839	-0-		-0-	-0-	127 63	1 3	1649	2	N	-0-					-0-

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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	87	1	774	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	42	1	368	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	293	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
11	1050	N	383	-0-	-667	-0-	29	1	257	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
12	527	N	358	-0-	-169	-0-	24	1	250	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	23	1	301	2	Y	-0-					-0-
							11	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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
							1	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	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	105	1	929	2	Y	-0-					-0-
							268	3									
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	84	1	727	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
10	1271	N	942	-0-	-329	-0-	81	1	663	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
11	1260	N	960	-0-	-300	-0-	73	1	645	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
*12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	90	1	909	2	Y	-0-					-0-
							303	3									
*01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	81	1	1040	2	Y	-0-					-0-
							40	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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	69	1	604	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	68	1	590	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	77	1	631	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	67	1	597	2	Y	-0-					-0-
							225	3									
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	63	1	652	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
*01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	61	1	789	2	Y	-0-					-0-
							30	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	7750	X	7271	-0-	-479	-0-	271 1403	1 3	5597	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	7370	-0-	-130	-0-	264 1404	1 3	5702	2	N	-0-					-0-
10	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	277 1418	1 3	5916	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	7222	-0-	-68	-0-	267 1634	1 3	5321	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7135	-0-	-491	-0-	261 1431	1 3	5443	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	7318	-0-	-308	-0-	279 214	1 3	6825	2	N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	188 478	1 3	1657	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2397	-0-	-3	-0-	195 498	1 3	1704	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	212 509	1 3	1712	2	N	-0-					-0-
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	175 579	1 3	1544	2	N	-0-					-0-
*12	2480	N	2353	-0-	-127	-0-	161 548	1 3	1644	2	N	-0-					-0-
*01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	170 85	1 3	2204	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	72 368	1 3	1476	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1938	-0-	-162	-0-	69 368	1 3	1501	2	N	-0-					-0-
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	75 371	1 3	1553	2	N	-0-					-0-
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	75 458	1 3	1492	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1789	-0-	-226	-0-	66 358	1 3	1365	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	68 54	1 3	1696	2	N	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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 (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	79	1	1642	2	N	-0-					-0-
							414	3									
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	76	1	1670	2	N	-0-					-0-
							411	3									
10	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	78	1	1680	2	N	-0-					-0-
							405	3									
11	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	71	1	1424	2	N	-0-					-0-
							435	3									
12	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	81	1	1660	2	N	-0-					-0-
							437	3									
01	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	77	1	1890	2	N	-0-					-0-
							60	3									

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	434	N	424	-0-	-10	-0-	35	1	302	2	N	-0-					-0-
							87	3									
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	41	1	352	2	N	-0-					-0-
							103	3									
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	40	1	320	2	N	-0-					-0-
							95	3									
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	188	-0-	-339	-0-	12	1	132	2	N	-0-					-0-
							44	3									
*01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	564	2	N	-0-					-0-
							21	3									

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	1581	N	1209	-0-	-372	-0-	98	1	862	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
09	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	97	1	839	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
10	1302	N	1063	-0-	-239	-0-	93	1	748	2	Y	-0-					-0-
							222	3									
11	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	88	1	779	2	Y	-0-					-0-
							292	3									
12	1209	N	980	-0-	-229	-0-	67	1	684	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
*01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	92	1	1206	2	Y	-0-					-0-
							47	3									

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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	50	1	440	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	45	1	389	2	Y	-0-					-0-
							113	3									
10	651	N	577	-0-	-74	-0-	50	1	406	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	66	1	578	2	Y	-0-					-0-
							216	3									
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	59	1	607	2	Y	-0-					-0-
							203	3									
*01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	59	1	757	2	Y	-0-					-0-
							29	3									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	96	1	845	2	Y	-0-					-0-
							243	3									
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	93	1	807	2	Y	-0-					-0-
							236	3									
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	99	1	793	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	96	1	851	2	Y	-0-					-0-
							320	3									
*12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	72	1	741	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
*01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	71	1	916	2	Y	-0-					-0-
							35	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	43	-0-	-143	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	141	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	24	1	474	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	192	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					-0-
							7	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	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-

BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	127	-0-	-1051	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
09	630	X	39	-0-	-591	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	49	1	989	2	Y	-0-					-0-
							306	3									
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
*01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	41	1	1056	2	Y	-0-					-0-
							36	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. GAS LIFT (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	217	N	99	-0-	-118	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
							20	3									
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	N	-0-					-0-
							46	3									
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	16	1	130	2	N	-0-					-0-
							39	3									
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-					-0-
							39	3									
*12	217	N	140	-0-	-77	-0-	10	1	98	2	N	-0-					-0-
							32	3									
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-
							6	3									

MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	620	N	450	-0-	-170	-0-	30	1	326	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	36	1	414	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	Y	-0-					-0-
							110	3									
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	322	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	27	1	340	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
*01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	34	1	552	2	Y	-0-					-0-
							21	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. GAS LIFT (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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	127	1	1121	2	Y	-0-					-0-
							323	3									
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	139	1	1207	2	Y	-0-					-0-
							353	3									
10	1798	N	1585	-0-	-213	-0-	138	1	1115	2	Y	-0-					-0-
							332	3									
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	140	1	1232	2	Y	-0-					-0-
							461	3									
12	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	111	1	1131	2	Y	-0-					-0-
							377	3									
*01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	112	1	1446	2	Y	-0-					-0-
							55	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. GAS LIFT (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	30	-0-	-32	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
							7	3									
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
							2	3									
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
							14	3									
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
							2	3									
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
							6	3									
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
							1	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	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	48	1	1004	2	N	-0-					1
							252	3									
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	47	1	1008	2	N	-0-					1
							247	3									
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	46	1	1013	2	N	-0-					1
							245	3									
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	48	1	968	2	N	-0-					1
							298	3									
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	47	1	999	2	N	-0-					1
							263	3									
*01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	46	1	1139	2	N	-0-					1
							38	3									

BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
							3	3									

BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	N	-0-					-0-
							63	3									
09	330	N	253	-0-	-77	-0-	8	1	196	2	N	-0-					-0-
							49	3									
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	N	-0-					-0-
							60	3									
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	11	1	220	2	N	-0-					-0-
							68	3									
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	-0-					-0-
							55	3									
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	12	1	273	2	N	-0-					-0-
							8	3									

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. GAS	(I) LIFT(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	2045	-0-		-1	-0-	78	1	1573	2	N	-0-					-0-
								394	3									
09	1920	N	1603	-0-		-317	-0-	58	1	1240	2	N	-0-					-0-
								305	3									
10	1863	N	1863	-0-		-0-	-0-	67	1	1448	2	N	-0-					-0-
								348	3									
11	1989	N	1989	-0-		-0-	-0-	73	1	1465	2	N	-0-					-0-
								451	3									
*12	1864	N	1864	-0-		-0-	-0-	69	1	1421	2	N	-0-					-0-
								374	3									
01	1860	N	1669	-0-		-191	-0-	62	1	1556	2	N	-0-					-0-
								51	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. GAS	(I) LIFT(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	2934	-0-		-352	-0-	111	1	2258	2	N	-0-					-0-
								565	3									
09	3180	X	2959	-0-		-221	-0-	106	1	2289	2	N	-0-					-0-
								564	3									
10	3162	X	3029	-0-		-133	-0-	111	1	2354	2	N	-0-					-0-
								564	3									
11	2940	X	2688	-0-		-252	-0-	99	1	1981	2	N	-0-					-0-
								608	3									
12	3069	X	2482	-0-		-587	-0-	92	1	1893	2	N	-0-					-0-
								497	3									
*01	3338	X	3338	-0-		-0-	-0-	127	1	3115	2	N	-0-					-0-
								96	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. GAS	(I) LIFT(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	276	2	Y	-0-					-0-
								80	3									
09	485	N	485	-0-		-0-	-0-	40	1	344	2	Y	-0-					-0-
								101	3									
10	186	N	115	-0-		-71	-0-	10	1	81	2	Y	-0-					-0-
								24	3									
11	360	N	157	-0-		-203	-0-	12	1	105	2	Y	-0-					-0-
								40	3									
12	496	N	149	-0-		-347	-0-	10	1	104	2	Y	-0-					-0-
								35	3									
01	124	N	108	-0-		-16	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
								5	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. GAS	(I) LIFT(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	742	-0-		-250	-0-	49	1	538	2	Y	-0-					-0-
								155	3									
09	1020	N	562	-0-		-458	-0-	35	1	408	2	Y	-0-					-0-
								119	3									
10	1054	X	768	-0-		-286	-0-	46	1	557	2	Y	-0-					-0-
								165	3									
11	1020	X	889	-0-		-131	-0-	53	1	608	2	Y	-0-					-0-
								228	3									
*12	989	X	989	-0-		-0-	-0-	56	1	700	2	Y	-0-					-0-
								233	3									
*01	1216	X	1216	-0-		-0-	-0-	66	1	1107	2	Y	-0-					-0-
								43	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	163	N	163	-0-		-0-	-0-	13	1	116	2	Y	-0-					-0-
								34	3									
09	150	N	130	-0-		-20	-0-	11	1	92	2	Y	-0-					-0-
								27	3									
10	194	N	194	-0-		-0-	-0-	17	1	136	2	Y	-0-					-0-
								41	3									
11	152	N	152	-0-		-0-	-0-	11	1	103	2	Y	-0-					-0-
								38	3									
12	124	N	104	-0-		-20	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
								25	3									
01	186	N	117	-0-		-69	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
								4	3									

DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	8158	-0-		-305	-0-	304	1	6278	2	N	-0-					-0-
								1576	3									
09	8231	X	8231	-0-		-0-	-0-	294	1	6371	2	N	-0-					-0-
								1566	3									
10	8598	X	8598	-0-		-0-	-0-	314	1	6683	2	N	-0-					-0-
								1601	3									
11	8620	X	8620	-0-		-0-	-0-	317	1	6352	2	N	-0-					-0-
								1951	3									
*12	8630	X	8630	-0-		-0-	-0-	317	1	6583	2	N	-0-					-0-
								1730	3									
*01	8632	X	8632	-0-		-0-	-0-	330	1	8051	2	N	-0-					-0-
								251	3									

HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	14	1	124	2	N	-0-					-0-
								36	3									
09	151	N	151	-0-		-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-
								32	3									
10	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	109	-0-		-71	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-
								28	3									
*12	376	N	376	-0-		-0-	-0-	26	1	263	2	N	-0-					-0-
								87	3									
*01	238	N	238	-0-		-0-	-0-	16	1	214	2	N	-0-					-0-
								8	3									

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	488	-0-		-8	-0-	40	1	348	2	N	-0-					-0-
								100	3									
09	632	N	632	-0-		-0-	-0-	51	1	449	2	N	-0-					-0-
								132	3									
10	496	N	490	-0-		-6	-0-	43	1	344	2	N	-0-					-0-
								103	3									
11	480	N	442	-0-		-38	-0-	34	1	297	2	N	-0-					-0-
								111	3									
*12	651	N	496	-0-		-155	-0-	34	1	346	2	N	-0-					-0-
								116	3									
01	496	N	452	-0-		-44	-0-	31	1	405	2	N	-0-					-0-
								16	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	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	163	1	1793	2	N	-0-					-0-
							517	3									
09	2310	X	1728	-0-	-582	-0-	108	1	1254	2	N	-0-					-0-
							366	3									
10	2387	X	277	-0-	-2110	-0-	16	1	201	2	N	-0-					-0-
							60	3									
11	2310	X	1550	-0-	-760	-0-	92	1	1060	2	N	-0-					-0-
							398	3									
12	2387	X	2047	-0-	-340	-0-	115	1	1449	2	N	-0-					-0-
							483	3									
*01	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	145	1	2409	2	N	-0-					-0-
							93	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-	-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-

BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

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-

MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384

08	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	80	1	1654	2	N	-0-					1
							414	3									
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	77	1	1680	2	N	-0-					1
							414	3									
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	81	1	1725	2	N	-0-					1
							415	3									
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	80	1	1621	2	N	-0-					1
							499	3									
12	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	75	1	1572	2	N	-0-					1
							413	3									
01	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	82	1	2029	2	N	-0-					1
							66	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. 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	2015	N	1861	-0-		-154	-0-	70	1	1433	2	N	-0-			-0-
								358	3							
09	1875	N	1875	-0-		-0-	-0-	67	1	1452	2	N	-0-			-0-
								356	3							
10	1944	N	1944	-0-		-0-	-0-	72	1	1511	2	N	-0-			-0-
								361	3							
11	1832	N	1832	-0-		-0-	-0-	67	1	1349	2	N	-0-			-0-
								416	3							
12	1953	N	1815	-0-		-138	-0-	67	1	1384	2	N	-0-			-0-
								364	3							
01	1953	N	1881	-0-		-72	-0-	71	1	1755	2	N	-0-			-0-
								55	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. 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	1178	N	1066	-0-		-112	-0-	87	1	760	2	Y	-0-			-0-
								219	3							
09	1140	N	891	-0-		-249	-0-	72	1	634	2	Y	-0-			-0-
								185	3							
10	1989	N	1989	-0-		-0-	-0-	173	1	1400	2	Y	-0-			-0-
								416	3							
11	2915	N	2915	-0-		-0-	-0-	222	1	1958	2	Y	-0-			-0-
								735	3							
*12	2466	N	2466	-0-		-0-	-0-	168	1	1723	2	Y	-0-			-0-
								575	3							
*01	2225	N	2225	-0-		-0-	-0-	154	1	1994	2	Y	-0-			-0-
								77	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. 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	925	N	925	-0-		-0-	-0-	75	1	660	2	Y	-0-			-0-
								190	3							
09	841	N	841	-0-		-0-	-0-	68	1	597	2	Y	-0-			-0-
								176	3							
10	837	N	807	-0-		-30	-0-	71	1	567	2	Y	-0-			-0-
								169	3							
11	965	N	965	-0-		-0-	-0-	73	1	649	2	Y	-0-			-0-
								243	3							
*12	921	N	921	-0-		-0-	-0-	62	1	643	2	Y	-0-			-0-
								216	3							
*01	949	N	949	-0-		-0-	-0-	66	1	851	2	Y	-0-			-0-
								32	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. 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	2945	X	2874	-0-		-71	-0-	108	1	2211	2	N	-0-			-0-
								555	3							
09	2898	X	2898	-0-		-0-	-0-	102	1	2243	2	N	-0-			-0-
								553	3							
10	3047	X	3047	-0-		-0-	-0-	111	1	2370	2	N	-0-			-0-
								566	3							
11	2956	X	2956	-0-		-0-	-0-	108	1	2179	2	N	-0-			-0-
								669	3							
12	3007	X	2923	-0-		-84	-0-	107	1	2230	2	N	-0-			-0-
								586	3							
01	3038	X	2922	-0-		-116	-0-	113	1	2724	2	N	-0-			-0-
								85	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	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	43	1	896	2	N	-0-					-0-
							225	3									
09	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	43	1	922	2	N	-0-					-0-
							224	3									
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	47	1	1029	2	N	-0-					-0-
							247	3									
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	47	1	956	2	N	-0-					-0-
							294	3									
*12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	46	1	965	2	N	-0-					-0-
							256	3									
01	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	48	1	1212	2	N	-0-					-0-
							40	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	6634	X	6113	-0-	-521	-0-	229	1	4704	2	N	-0-					-0-
							1180	3									
09	6600	X	5943	-0-	-657	-0-	211	1	4597	2	N	-0-					-0-
							1135	3									
10	6820	X	5566	-0-	-1254	-0-	203	1	4327	2	N	-0-					-0-
							1036	3									
11	6600	X	5875	-0-	-725	-0-	216	1	4327	2	N	1					1
							1331	3	1	9							
*12	6138	X	5824	-0-	-314	-0-	214	1	4442	2	N	-0-	1	6			-0-
							1168	3									
01	6138	X	5429	-0-	-709	-0-	206	1	5064	2	N	1					1
							158	3	1	9							

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	1302	N	1035	-0-	-267	-0-	38	1	797	2	N	-0-					-0-
							200	3									
09	1320	N	1056	-0-	-264	-0-	35	1	817	2	N	-0-					-0-
							204	3									
10	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	36	1	783	2	N	-0-					-0-
							190	3									
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	43	1	854	2	N	-0-					-0-
							263	3									
*12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	40	1	849	2	N	-0-					-0-
							223	3									
*01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	41	1	1030	2	N	-0-					-0-
							32	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	5270	X	4960	-0-	-310	-0-	188	1	3819	2	Y	-0-					-0-
							953	3									
09	5100	X	4880	-0-	-220	-0-	174	1	3776	2	Y	-0-					-0-
							930	3									
10	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	194	1	4098	2	Y	-0-					-0-
							980	3									
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	190	1	3780	2	Y	-0-					-0-
							1159	3									
*12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	185	1	3845	2	Y	-0-					-0-
							1009	3									
01	4960	X	4875	-0-	-85	-0-	184	1	4547	2	Y	-0-					-0-
							144	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	5332	X	5075	-0-	-257	-0-	189	1	3906	2	N	-0-					-0-
							980	3									
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	183	1	3952	2	N	-0-					-0-
							975	3									
10	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	197	1	4195	2	N	-0-					-0-
							1006	3									
11	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	190	1	3775	2	N	-0-					-0-
							1160	3									
12	5270	X	5030	-0-	-240	-0-	185	1	3837	2	N	-0-					-0-
							1008	3									
01	5394	X	5058	-0-	-336	-0-	192	1	4717	2	N	-0-					-0-
							149	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	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	77	1	1614	2	N	-0-					-0-
							406	3									
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	76	1	1622	2	N	-0-					-0-
							399	3									
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	76	1	1625	2	N	-0-					-0-
							390	3									
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	79	1	1586	2	N	-0-					-0-
							488	3									
12	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	75	1	1565	2	N	-0-					-0-
							413	3									
*01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	79	1	1960	2	N	-0-					-0-
							62	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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	73	1	640	2	N	-0-					-0-
							184	3									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	53	1	457	2	N	-0-					-0-
							134	3									
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	86	1	694	2	N	-0-					-0-
							206	3									
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	42	1	367	2	N	-0-					-0-
							138	3									
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	67	1	688	2	N	-0-					-0-
							230	3									
*01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	72	1	926	2	N	-0-					-0-
							36	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	7533	X	7233	-0-	-300	-0-	269	1	5568	2	N	-0-					-0-
							1396	3									
09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	261	1	5651	2	N	-0-					-0-
							1392	3									
10	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	277	1	5906	2	N	-0-					-0-
							1417	3									
11	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	260	1	5190	2	N	-0-					-0-
							1595	3									
12	7533	X	7334	-0-	-199	-0-	269	1	5595	2	N	-0-					-0-
							1470	3									
01	7595	X	7052	-0-	-543	-0-	268	1	6576	2	N	-0-					-0-
							208	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1788	-0-	-103	-0-	67	1	1375	2	Y	-0-			-0-
							346	3							
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	64	1	1377	2	Y	-0-			-0-
							338	3							
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	68	1	1460	2	Y	-0-			-0-
							351	3							
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	66	1	1341	2	Y	-0-			-0-
							413	3							
*12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	66	1	1374	2	Y	-0-			-0-
							363	3							
*01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	71	1	1728	2	Y	-0-			-0-
							54	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	83	1	1751	2	Y	-0-			-0-
							441	3							
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	83	1	1767	2	Y	-0-			-0-
							434	3							
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	85	1	1832	2	Y	-0-			-0-
							440	3							
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	82	1	1651	2	Y	-0-			-0-
							509	3							
*12	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	81	1	1673	2	Y	-0-			-0-
							440	3							
*01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	85	1	2103	2	Y	-0-			-0-
							68	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		414	-0-	414	1712	15	1	320	2	N	-0-			-0-
							79	3							
09	2377	X	665	-0-	-1712	-0-	24	1	514	2	N	-0-			-0-
							127	3							
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	N	-0-			-0-
							71	3							
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	14	1	278	2	N	-0-			-0-
							85	3							
12	496	N	361	-0-	-135	-0-	13	1	274	2	N	-0-			-0-
							74	3							
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	393	2	N	-0-			-0-
							11	3							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
							8	3							
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
							7	3							
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
							7	3							
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
							7	3							
*12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
							4	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
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	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	102	1	2086	2	N	-0-					-0-
							520	3									
09	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	100	1	2160	2	N	-0-					-0-
							532	3									
10	2232	X	1124	-0-	-1108	-0-	39	1	874	2	N	-0-					-0-
							211	3									
11	2610	X	988	-0-	-1622	-0-	35	1	728	2	N	-0-					-0-
							225	3									
12	2883	X	2311	-0-	-572	-0-	85	1	1764	2	N	-0-					-0-
							462	3									
01	2883	X	1078	-0-	-1805	-0-	39	1	1004	2	N	-0-					-0-
							35	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	2356	N	1995	-0-	-361	-0-	74	1	1535	2	N	-0-					-0-
							386	3									
09	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	100	1	2151	2	N	-0-					-0-
							529	3									
10	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	74	1	1547	2	N	-0-					-0-
							368	3									
11	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	66	1	1348	2	N	-0-					-0-
							414	3									
12	2883	N	2681	-0-	-202	-0-	98	1	2045	2	N	-0-					-0-
							538	3									
*01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	99	1	2410	2	N	-0-					-0-
							76	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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
							21	3									
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
							23	3									
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
							12	3									
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
							20	3									
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
							20	3									
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
							1	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	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	115	1	1009	2	N	-0-					-0-
							290	3									
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	110	1	961	2	N	-0-					-0-
							281	3									
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	111	1	899	2	N	-0-					-0-
							268	3									
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	85	1	751	2	N	-0-					-0-
							282	3									
*12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	76	1	778	2	N	-0-					-0-
							259	3									
*01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	75	1	971	2	N	-0-					-0-
							37	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	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	187	1	1645	2	Y	-0-			-0-
							474	3							
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	161	1	1399	2	Y	-0-			-0-
							409	3							
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	171	1	1377	2	Y	-0-			-0-
							409	3							
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	173	1	1530	2	Y	-0-			-0-
							574	3							
*12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	155	1	1582	2	Y	-0-			-0-
							528	3							
*01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	144	1	1860	2	Y	-0-			-0-
							72	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	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	121	1	1516	3	N	-0-			-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	119	1	1435	3	N	-0-			-0-
10	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	119	1	1437	3	N	-0-			-0-
11	1590	N	1443	-0-	-147	-0-	113	1	1330	3	N	-0-			-0-
12	1612	N	1388	-0-	-224	-0-	110	1	1278	3	N	-0-			-0-
*01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	134	1	1566	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	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	80	1	1658	2	N	-0-			-0-
							415	3							
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	79	1	1702	2	N	-0-			-0-
							419	3							
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	85	1	1780	2	N	-0-			-0-
							425	3							
11	2070	N	1633	-0-	-437	-0-	61	1	1204	2	N	-0-			-0-
							368	3							
*12	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	79	1	1638	2	N	-0-			-0-
							430	3							
01	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	81	1	2010	2	N	-0-			-0-
							64	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
							1	3							
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			-0-
							12	3							
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-			-0-
							22	3							
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			-0-
							25	3							
*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	Y	-0-			-0-
							8	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	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	85	1	923	2	Y	-0-					-0-
							265	3									
09	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	82	1	944	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	74	1	883	2	Y	-0-					-0-
							262	3									
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	64	1	722	2	Y	-0-					-0-
							270	3									
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	70	1	886	2	Y	-0-					-0-
							296	3									
*01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	78	1	1309	2	Y	-0-					-0-
							51	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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	20	1	405	2	N	-0-					-0-
							102	3									
09	630	N	489	-0-	-141	-0-	17	1	378	2	N	-0-					-0-
							94	3									
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	20	1	421	2	N	-0-					-0-
							101	3									
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	N	-0-					-0-
							121	3									
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	N	-0-					-0-
							103	3									
01	527	N	421	-0-	-106	-0-	17	1	393	2	N	-0-					-0-
							11	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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	45	1	960	2	N	-0-					1
							242	3									
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	39	1	868	2	N	-0-					1
							214	3									
10	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	40	1	830	2	N	-0-					1
							199	3									
11	1110	N	803	-0-	-307	-0-	28	1	591	2	N	-0-					1
							184	3									
12	1147	N	815	-0-	-332	-0-	31	1	622	2	N	-0-					1
							162	3									
01	1054	N	862	-0-	-192	-0-	35	1	804	2	N	-0-					1
							23	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	2573	N	2470	-0-	-103	-0-	94	1	1901	2	N	-0-					-0-
							475	3									
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	92	1	1981	2	N	-0-					-0-
							488	3									
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	95	1	2022	2	N	-0-					-0-
							483	3									
11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	94	1	1889	2	N	-0-					-0-
							581	3									
12	2635	N	2423	-0-	-212	-0-	89	1	1847	2	N	-0-					-0-
							487	3									
01	2604	N	2496	-0-	-108	-0-	95	1	2329	2	N	-0-					-0-
							72	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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	27	1	574	2	N	-0-					1
							145	3									
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	30	1	654	2	N	-0-					1
							161	3									
10	806	N	771	-0-	-35	-0-	28	1	600	2	N	-0-					1
							143	3									
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	N	-0-					1
							177	3									
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	N	-0-					1
							183	3									
*01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	37	1	847	2	N	-0-					1
							25	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	2170	X	1433	-0-	-737	-0-	95	1	1039	2	Y	-0-					-0-
							299	3									
09	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	145	1	1680	2	Y	-0-					-0-
							491	3									
10	3100	N	3872	-0-	772	772	233	1	2805	2	Y	-0-					-0-
							834	3									
11	3000	N	2405	-0-	-595	177	143	1	1645	2	Y	-0-					-0-
							617	3									
*12	3100	N	2999	-0-	-101	76	167	1	2123	2	Y	-0-					-0-
							709	3									
01	2728	X	1449	-0-	-1279	-0-	79	1	1318	2	Y	-0-					-0-
							52	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-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 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	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	69	1	1422	2	N	-0-					-0-
							357	3									
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	67	1	1450	2	N	-0-					-0-
							356	3									
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	75	1	1552	2	N	-0-					-0-
							371	3									
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	70	1	1399	2	N	-0-					-0-
							431	3									
*12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	69	1	1418	2	N	-0-					-0-
							374	3									
*01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	72	1	1775	2	N	-0-					-0-
							57	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	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	62	1	1306	2	N	-0-					-0-
							329	3									
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	60	1	1275	2	N	-0-					-0-
							311	3									
10	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	61	1	1328	2	N	-0-					-0-
							317	3									
11	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	59	1	1186	2	N	-0-					-0-
							364	3									
12	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	57	1	1196	2	N	-0-					-0-
							315	3									
01	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	60	1	1488	2	N	-0-					-0-
							46	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	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	58	1	1186	2	N	-0-					-0-
							298	3									
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	78	1	1693	2	N	-0-					-0-
							416	3									
10	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	50	1	1072	2	N	-0-					-0-
							256	3									
11	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	53	1	1066	2	N	-0-					-0-
							328	3									
12	2232	N	2200	-0-	-32	-0-	82	1	1679	2	N	-0-					-0-
							439	3									
*01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	83	1	2048	2	N	-0-					-0-
							66	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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
							6	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	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	81	1	1718	2	Y	-0-					-0-
							434	3									
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	82	1	1830	2	Y	-0-					-0-
							451	3									
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	92	1	1931	2	Y	-0-					-0-
							462	3									
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	90	1	1761	2	Y	-0-					-0-
							539	3									
*12	2232	N	2203	-0-	-29	-0-	79	1	1679	2	Y	-0-					-0-
							445	3									
*01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	90	1	2201	2	Y	-0-					-0-
							68	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	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	184	1	1389	3	Y	-0-					14
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	139	1	1371	3	Y	-0-	13	1			1
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	138	1	1513	3	Y	-0-					1
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	153	1	1464	3	Y	-0-					1
*12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	243	1	1408	3	Y	-0-					1
01	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	181	1	1349	3	Y	-0-					1

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	3100	N	3200	-0-	100	100	201	1	2999	3	N	-0-					-0-
09	2888	N	2788	-0-	-100	-0-	245	1	2543	3	N	-0-					-0-
10	2852	X	2841	-0-	-11	-0-	212	1	2629	3	N	-0-					-0-
11	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	265	1	2668	3	N	-0-					-0-
12	2852	X	2475	-0-	-377	-0-	214	1	2252	3	N	8					8
							9	9									
*01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	249	1	2597	3	N	23					31
							25	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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	N	-0-					-0-
							76	3									
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	N	-0-					-0-
							66	3									
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
							28	3									
11	300	N	120	-0-	-180	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
							26	3									
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	-0-					-0-
							63	3									
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
							4	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	341	N	223	-0-	-118	-0-	15	1	162	2	N	-0-					-0-
							46	3									
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	20	1	231	2	N	-0-					-0-
							68	3									
10	341	N	171	-0-	-170	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
							37	3									
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	9	1	104	2	N	-0-					-0-
							39	3									
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	277	2	N	-0-					-0-
							93	3									
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
							6	3									

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	186	N	130	-0-	-56	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
							23	3									
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
							11	3									
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
							13	3									
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
							12	3									
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	N	-0-					-0-
							74	3									
*01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	N	-0-					-0-
							10	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	4402	X	3914	-0-	-488	-0-	146	1	3014	2	N	-0-					-0-
							754	3									
09	4260	X	3961	-0-	-299	-0-	142	1	3063	2	N	-0-					-0-
							756	3									
10	4278	X	4050	-0-	-228	-0-	148	1	3147	2	N	-0-					-0-
							755	3									
11	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	159	1	3160	2	N	-0-					-0-
							970	3									
*12	4092	X	4059	-0-	-33	-0-	151	1	3096	2	N	-0-					-0-
							812	3									
*01	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	158	1	3872	2	N	1					1
							122	3	1	9							

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	2170	N	1739	-0-	-431	-0-	64	1	1339	2	N	-0-					-0-
							336	3									
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	76	1	1654	2	N	-0-					-0-
							408	3									
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	72	1	1519	2	N	-0-					-0-
							363	3									
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	64	1	1283	2	N	-0-					-0-
							395	3									
*12	2201	N	1902	-0-	-299	-0-	71	1	1450	2	N	-0-					-0-
							381	3									
*01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	76	1	1876	2	N	-0-					-0-
							60	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	2852	N	2653	-0-	-199	-0-	97	1	2043	2	Y	-0-					-0-
							513	3									
09	2670	N	2609	-0-	-61	-0-	92	1	2018	2	Y	-0-					-0-
							499	3									
10	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	95	1	2006	2	Y	-0-					-0-
							483	3									
11	2580	N	2483	-0-	-97	-0-	90	1	1831	2	Y	-0-					-0-
							562	3									
12	2697	N	2110	-0-	-587	-0-	77	1	1610	2	Y	-0-					-0-
							423	3									
01	2573	N	2342	-0-	-231	-0-	89	1	2184	2	Y	-0-					-0-
							69	3									

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	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-

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. (I) GAS LIFT(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-	125	1	1363	2	Y	-0-					-0-
							393	3									
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	132	1	1530	2	Y	-0-					-0-
							447	3									
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	116	1	1400	2	Y	-0-					-0-
							417	3									
11	1830	N	1698	-0-	-132	-0-	101	1	1161	2	Y	-0-					-0-
							436	3									
12	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	107	1	1352	2	Y	-0-					-0-
							451	3									
01	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	103	1	1707	2	Y	-0-					-0-
							66	3									

MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	670	-0-	-570	-0-	44	1	486	2	N	-0-					-0-
							140	3									
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	82	1	956	2	N	-0-					-0-
							279	3									
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	94	1	1130	2	N	-0-					-0-
							336	3									
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	54	1	613	2	N	-0-					-0-
							230	3									
12	1240	N	961	-0-	-279	-0-	53	1	681	2	N	-0-					-0-
							227	3									
01	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	61	1	1009	2	N	-0-					-0-
							38	3									

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221534 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4286	-0-	-1046	-0-	284	1	3107	2	N	-0-					7
							895	3									
09	5160	X	4090	-0-	-1070	-0-	257	1	2966	2	N	-0-					7
							867	3									
10	4526	X	3398	-0-	-1128	-0-	204	1	2462	2	N	-0-					7
							732	3									
11	4140	X	3705	-0-	-435	-0-	221	1	2534	2	N	-0-					7
							950	3									
12	4278	X	4135	-0-	-143	-0-	231	1	2927	2	N	-0-					7
							977	3									
*01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	242	1	4029	2	N	-0-					7
							157	3									

BRUNI RANCH WELL #: 106 RRCID -> 222792 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	217	1	2382	2	Y	-0-					-0-
							687	3									
09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	197	1	2290	2	Y	-0-					-0-
							670	3									
10	3441	X	2924	-0-	-517	-0-	176	1	2118	2	Y	-0-					-0-
							630	3									
11	3330	X	2533	-0-	-797	-0-	150	1	1733	2	Y	-0-					-0-
							650	3									
12	3441	X	3107	-0-	-334	-0-	174	1	2200	2	Y	-0-					-0-
							733	3									
*01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	181	1	3003	2	Y	-0-					-0-
							116	3									

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	4247	X	3536	-0-	-711	-0-	234	1	2563	2	Y	-0-					-0-
							739	3									
09	3990	X	3360	-0-	-630	-0-	210	1	2438	2	Y	-0-					-0-
							712	3									
10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	250	1	3013	2	Y	-0-					-0-
							896	3									
11	3630	X	3242	-0-	-388	-0-	193	1	2217	2	Y	-0-					-0-
							832	3									
*12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	213	1	2689	2	Y	-0-					-0-
							897	3									
*01	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	216	1	3610	2	Y	-0-					-0-
							141	3									

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 32 RRCID -> 223033 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400

08	6293	X	5757	-0-	-536	-0-	4469	2	1288	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5548	-0-	-452	-0-	4293	2	1255	3	N	-0-					-0-
10	6138	X	5702	-0-	-436	-0-	4395	2	1307	3	N	-0-					-0-
11	5820	X	5763	-0-	-57	-0-	4191	2	1572	3	N	-0-					-0-
12	5921	X	5819	-0-	-102	-0-	4363	2	1456	3	N	-0-					-0-
01	5766	X	5655	-0-	-111	-0-	5433	2	210	3	N	11					11
							12	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	1					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	-0-	1	1			-0-

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	613	2	177	3	N	-0-					-0-
09	750	N	690	-0-	-60	-0-	534	2	156	3	N	-0-					-0-
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	594	2	176	3	N	-0-					-0-
11	750	N	682	-0-	-68	-0-	496	2	186	3	N	-0-					-0-
12	713	N	679	-0-	-34	-0-	509	2	170	3	N	-0-					-0-
01	775	N	634	-0-	-141	-0-	610	2	24	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918

08	7781	X	7141	-0-	-640	-0-	5544	2	1597	3	N	-0-					-0-
09	7440	X	7069	-0-	-371	-0-	5470	2	1599	3	N	-0-					-0-
10	7564	X	7226	-0-	-338	-0-	5569	2	1657	3	N	-0-					-0-
11	7320	X	6669	-0-	-651	-0-	4849	2	1820	3	N	-0-					-0-
12	7409	X	7161	-0-	-248	-0-	5369	2	1792	3	N	-0-					-0-
01	7316	X	6722	-0-	-594	-0-	6472	2	250	3	N	-0-					-0-

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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	289	2	Y	-0-			-0-
							83	3							
09	300	N	84	-0-	-216	-0-	5	1	61	2	Y	-0-			-0-
							18	3							
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	-0-			-0-
							47	3							
11	390	N	109	-0-	-281	-0-	6	1	75	2	Y	-0-			-0-
							28	3							
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-			-0-
							29	3							
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	-0-			-0-
							9	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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	N	-0-			-0-
							63	3							
09	300	N	209	-0-	-91	-0-	5	1	161	2	N	-0-			-0-
							43	3							
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	N	-0-			-0-
							62	3							
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	N	-0-			-0-
							70	3							
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	N	-0-			-0-
							60	3							
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	12	1	277	2	N	-0-			-0-
							8	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	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	185	1	2958	3	N	-0-			-0-
09	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	189	1	2800	3	N	-0-			-0-
10	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	213	1	2943	3	N	-0-			-0-
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	215	1	2882	3	N	-0-			-0-
*12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	215	1	2854	3	N	-0-			-0-
01	2976	X	1162	-0-	-1814	-0-	88	1	1074	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	3875	X	3656	-0-	-219	-0-	242	1	2650	2	Y	-0-			-0-
							764	3							
09	3750	X	3312	-0-	-438	-0-	207	1	2402	2	Y	-0-			-0-
							703	3							
10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	176	1	2132	2	Y	-0-			-0-
							635	3							
11	3570	X	2664	-0-	-906	-0-	159	1	1821	2	Y	-0-			-0-
							684	3							
12	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	192	1	2435	2	Y	-0-			-0-
							813	3							
01	3658	X	3594	-0-	-64	-0-	197	1	3271	2	Y	-0-			-0-
							126	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	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	277	1	2439	2	N	-0-					-0-
							703	3									
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	279	1	2422	2	N	-0-					-0-
							708	3									
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	311	1	2512	2	N	-0-					-0-
							747	3									
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	258	1	2280	2	N	1					1
							856	3	1	9							
*12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	244	1	2486	2	N	-0-	1	6			-0-
							829	3									
*01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	239	1	3094	2	N	1					1
							119	3	1	9							

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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	-0-					-0-
							10	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	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	3574	2	1029	3	N	83					83
							91	9									
09	5310	X	4782	-0-	-528	-0-	3700	2	1082	3	N	-0-					83
10	5487	X	4838	-0-	-649	-0-	3729	2	1109	3	N	-0-					83
11	5310	X	2978	-0-	-2332	-0-	2166	2	812	3	N	-0-					83
12	5487	X	2941	-0-	-2546	-0-	2205	2	736	3	N	-0-					83
01	4929	X	2820	-0-	-2109	-0-	2715	2	105	3	N	-0-					83

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	5766	X	5438	-0-	-328	-0-	4222	2	1216	3	N	-0-					-0-
09	5580	X	5541	-0-	-39	-0-	4288	2	1253	3	N	-0-					-0-
10	5735	X	5148	-0-	-587	-0-	3967	2	1181	3	N	-0-					-0-
11	5520	X	5159	-0-	-361	-0-	3751	2	1408	3	N	-0-					-0-
12	5735	X	5221	-0-	-514	-0-	3915	2	1306	3	N	-0-					-0-
01	5735	X	5061	-0-	-674	-0-	4873	2	188	3	N	-0-					-0-

MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	32	1	659	2	N	1					5
							166	3	1	9							
09	480	N	243	-0-	-237	-0-	7	1	188	2	N	-0-					5
							48	3									
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					5
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					5
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					5
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	N	-0-					5
							8	3									

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	527	N	129	-0-	-398	-0-	100	2	29	3	N	-0-					-0-
09	450	N	25	-0-	-425	-0-	19	2	6	3	N	-0-					-0-
10	279	N	26	-0-	-253	-0-	20	2	6	3	N	-0-					-0-
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	25	2	10	3	N	-0-					-0-
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	538	2	180	3	N	-0-					-0-
*01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	605	2	24	3	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	121	1	2502	2	N	-0-					-0-
							629	3									
09	3300	X	3257	-0-	-43	-0-	115	1	2520	2	N	-0-					-0-
							622	3									
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	127	1	2677	2	N	-0-					-0-
							641	3									
11	3180	X	3029	-0-	-151	-0-	112	1	2231	2	N	-0-					-0-
							686	3									
12	3379	X	3260	-0-	-119	-0-	119	1	2487	2	N	-0-					-0-
							654	3									
01	3441	X	3279	-0-	-162	-0-	125	1	3058	2	N	-0-					-0-
							96	3									

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	692	-0-	-21	-0-	26	1	532	2	N	-0-					-0-
							134	3									
09	690	N	566	-0-	-124	-0-	19	1	438	2	N	-0-					-0-
							109	3									
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	33	1	730	2	N	-0-					-0-
							175	3									
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	24	1	475	2	N	-0-					-0-
							145	3									
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	28	1	559	2	N	-0-					-0-
							146	3									
01	930	N	572	-0-	-358	-0-	24	1	534	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. 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	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	2857	2	823	3	N	-0-					-0-
09	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	10126	2	2959	3	N	-0-					-0-
10	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	5572	2	1658	3	N	-0-					-0-
11	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	8117	2	3046	3	N	-0-					-0-
*12	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	6406	2	2138	3	N	-0-					-0-
*01	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7319	2	283	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	353	2	103	3	Y	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	353	2	103	3	Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	190	2	56	3	Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	238	2	89	3	Y	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	212	2	70	3	Y	-0-					-0-
*01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	280	2	11	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	4030	X	3950	-0-	-80	-0-	147	1	3041	2	N	-0-					-0-
							762	3									
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	148	1	3227	2	N	-0-					-0-
							794	3									
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	148	1	3156	2	N	-0-					-0-
							756	3									
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	151	1	3046	2	N	-0-					-0-
							937	3									
12	4278	X	3799	-0-	-479	-0-	139	1	2899	2	N	-0-					-0-
							761	3									
01	4278	X	3979	-0-	-299	-0-	151	1	3710	2	N	-0-					-0-
							118	3									

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2017 - P/A 05/12/17

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	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-

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	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
11	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
*12	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
*01	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
*12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
*01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					19
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					19
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					19
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					19
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					19
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					19

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		332	-0-	332	332	24	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		321	-0-	321	653	26	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		335	-0-	335	988	34	1	301	2	Y	-0-					-0-
*01	1334	N	346	-0-	-988	-0-	32	1	314	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	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		110	-0-	110	110	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		103	-0-	103	213	8	1	94	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	DLQ G-10		92	-0-	92	305	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
*01	432	N	127	-0-	-305	-0-	12	1	115	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	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	201	1	2681	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2453	-0-	-637	-0-	184	1	2269	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3044	-0-	3044	3044	219	1	2825	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1427	-0-	1427	4471	116	1	1311	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4471					Y	-0-					-0-
*01	4471	X	-0-	-0-	-4471	-0-					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	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	285	1	3810	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	2528	-0-	-1372	-0-	190	1	2338	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3639	-0-	3639	3639	262	1	3377	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3112	-0-	3112	6751	253	1	2859	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1375	-0-	1375	8126	138	1	1237	2	Y	-0-					-0-
*01	12003	X	3877	-0-	-8126	-0-	356	1	3521	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	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		34	-0-	34	54	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		20	-0-	20	74	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
*01	105	N	31	-0-	-74	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 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	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	112	1	1491	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1400	-0-	-190	-0-	105	1	1295	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1662	-0-	1662	1662	120	1	1542	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1557	-0-	1557	3219	126	1	1431	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1489	-0-	1489	4708	150	1	1339	2	Y	-0-					-0-
*01	3000	N	555	-0-	-2445	2263	51	1	504	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	2944	N	2256	-0-	-688	-0-	157	1	2099	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	1962	-0-	-288	-0-	147	1	1815	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2414	-0-	2414	2414	174	1	2240	2	Y	-0-					-0-
11	2900	N	2277	-0-	-623	1791	185	1	2092	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2297	-0-	-803	988	231	1	2066	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2313	-0-	-787	201	212	1	2101	2	Y	-0-					-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	67	1	895	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	841	-0-	-89	-0-	63	1	778	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1018	-0-	1018	1018	73	1	945	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		960	-0-	960	1978	78	1	882	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1012	-0-	1012	2990	102	1	910	2	Y	-0-					-0-
*01	3000	N	1054	-0-	-1946	1044	97	1	957	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	29	1	387	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	346	-0-	-74	-0-	26	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		414	-0-	414	414	30	1	384	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		398	-0-	398	812	32	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		420	-0-	420	1232	42	1	378	2	Y	-0-					-0-
*01	1677	N	445	-0-	-1232	-0-	41	1	404	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	703	-0-	-10	-0-	140	1	563	2	Y	-0-					17
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	120	1	547	2	Y	-0-					17
10	DLQ G-10		704	-0-	704	704	126	1	578	2	Y	-0-					17
11	DLQ G-10		608	-0-	608	1312	114	1	493	2	Y	1					18
							1	9									
12	DLQ G-10		698	-0-	698	2010	146	1	551	2	Y	1					19
							1	9									
*01	2773	N	763	-0-	-2010	-0-	145	1	618	2	Y	-0-					19

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	199	1	2662	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4642	-0-	1642	1642	349	1	4293	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2601	-0-	2601	4243	187	1	2414	2	Y	-0-					-0-
11	2600	N	215	-0-	-2385	1858	17	1	198	2	Y	-0-					-0-
12	1887	X	29	-0-	-1858	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	34	-0-	-1888	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2007	-0-	-442	-0-	140	1	1867	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1665	-0-	-465	-0-	125	1	1540	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1643	-0-	1643	1643	118	1	1525	2	Y	-0-					-0-
11	2900	N	2706	-0-	-194	1449	220	1	2486	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2201	-0-	-899	550	222	1	1979	2	Y	-0-					-0-
*01	2557	N	2007	-0-	-550	-0-	184	1	1823	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	4371	X	4183	-0-	-188	-0-	291	1	3892	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	3661	-0-	-569	-0-	275	1	3386	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4372	-0-	4372	4372	315	1	4057	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4249	-0-	4249	8621	345	1	3904	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4398	-0-	4398	13019	443	1	3955	2	Y	-0-					-0-
*01	17584	X	4565	-0-	-13019	-0-	419	1	4146	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	496	N	473	-0-	-23	-0-	71	1	402	2	N	-0-					46
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	86	1	428	2	N	-0-					46
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	100	1	495	2	N	-0-					46
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	69	1	379	2	N	-0-					46
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	93	1	482	2	N	-0-					46
01	589	N	556	-0-	-33	-0-	93	1	463	2	N	-0-					46

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 -> 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	341	N	321	-0-	-20	-0-	64	1	256	2	Y	1					12
							1	9									
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	57	1	259	2	Y	-0-					12
10	DLQ G-10		325	-0-	325	325	58	1	267	2	Y	-0-					12
11	DLQ G-10		289	-0-	289	614	54	1	235	2	Y	-0-					12
12	DLQ G-10		320	-0-	320	934	67	1	253	2	Y	-0-					12
*01	1287	N	353	-0-	-934	-0-	67	1	286	2	Y	-0-					12

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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	143	1	807	2	N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	131	1	651	2	N	-0-					-0-
10	992	N	772	-0-	-220	-0-	130	1	642	2	N	-0-					-0-
11	930	N	819	-0-	-111	-0-	126	1	693	2	N	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	143	1	739	2	N	-0-					-0-
01	775	N	714	-0-	-61	-0-	120	1	594	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	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	343	1	1379	2	Y	2					44
							2	9									
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	300	1	1371	2	Y	-0-					44
10	DLQ G-10		1736	-0-	1736	1736	310	1	1426	2	Y	-0-					44
11	DLQ G-10		1593	-0-	1593	3329	299	1	1292	2	Y	2					46
							2	9									
12	DLQ G-10		1703	-0-	1703	5032	357	1	1345	2	Y	1					47
							1	9									
*01	3000	N	1830	-0-	-1170	3862	347	1	1483	2	Y	-0-					47

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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	26	1	103	2	Y	-0-					5
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	18	1	81	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		110	-0-	110	110	20	1	90	2	Y	-0-					5
11	DLQ G-10		20	-0-	20	130	4	1	16	2	Y	-0-					5
12	DLQ G-10		44	-0-	44	174	9	1	35	2	Y	-0-					5
*01	257	N	83	-0-	-174	-0-	16	1	67	2	Y	-0-					5

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	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					1
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		13	-0-	13	13	2	1	11	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		25	-0-	25	38	5	1	20	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		14	-0-	14	52	3	1	11	2	Y	-0-					1
*01	67	N	15	-0-	-52	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					1

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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	361	1	2034	2	N	5					28
							6	9									
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	380	1	1893	2	N	-0-					28
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	355	1	1753	2	N	-0-					28
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	305	1	1674	2	N	-0-					28
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	370	1	1916	2	N	-0-					28
*01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	378	1	1872	2	N	22					50
							24	9									

PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	881	-0-	-18	-0-	175	1	705	2	Y	1					23
							1	9									
09	870	N	800	-0-	-70	-0-	144	1	656	2	Y	-0-					23
10	DLQ G-10		865	-0-	865	865	155	1	710	2	Y	-0-					23
11	DLQ G-10		744	-0-	744	1609	140	1	603	2	Y	1					24
							1	9									
12	DLQ G-10		863	-0-	863	2472	181	1	682	2	Y	-0-					24
*01	3000	N	954	-0-	-2046	426	181	1	773	2	Y	-0-					24

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1287	-0-	-170	-0-	90	1	1197	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1094	-0-	-256	-0-	82	1	1012	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1265	-0-	1265	1265	91	1	1174	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1368	-0-	1368	2633	111	1	1257	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1543	-0-	1543	4176	155	1	1388	2	Y	-0-					-0-
*01	3000	N	1588	-0-	-1412	2764	146	1	1442	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	128	-0-		-120	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	155	-0-		-55	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	125	-0-		125	125	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	145	-0-		145	270	12	1	133	2	Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	239	-0-		239	509	24	1	215	2	Y	-0-					-0-
*01	779	N	270	-0-		-509	-0-	25	1	245	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	185	N	185	-0-		-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-		-9	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	170	-0-		170	170	12	1	158	2	Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	157	-0-		157	327	13	1	144	2	Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	160	-0-		160	487	16	1	144	2	Y	-0-					-0-
*01	667	N	180	-0-		-487	-0-	17	1	163	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1649	-0-		-552	-0-	115	1	1534	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1643	-0-		-217	-0-	123	1	1520	2	Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	1887	-0-		1887	1887	136	1	1751	2	Y	-0-					-0-
11	2900	N	1966	-0-		-934	953	160	1	1806	2	Y	-0-					-0-
12	2630	N	1677	-0-		-953	-0-	169	1	1508	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1650	-0-		-241	-0-	152	1	1498	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	44	-0-		-18	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	61	-0-		-89	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	66	-0-		66	66	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	124	-0-		124	190	10	1	114	2	Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	52	-0-		52	242	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
*01	310	N	68	-0-		-242	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	836	N	836	-0-		-0-	-0-	58	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	666	-0-		-84	-0-	50	1	616	2	Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	792	-0-		792	792	57	1	735	2	Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	768	-0-		768	1560	62	1	706	2	Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	796	-0-		796	2356	80	1	716	2	Y	-0-					-0-
*01	3000	N	832	-0-		-2168	188	76	1	756	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	219	-0-		-91	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	149	-0-		-91	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	159	-0-		159	159	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	255	-0-		255	414	21	1	234	2	Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	310	-0-		310	724	31	1	279	2	Y	-0-					-0-
*01	1026	N	302	-0-		-724	-0-	28	1	274	2	Y	-0-					-0-

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	31	N	28	-0-		-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-		-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	11	-0-		11	11	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	16	-0-		16	27	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	23	-0-		23	50	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
*01	62	N	12	-0-		-50	-0-	1	1	11	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					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 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	2006	-0-	-40	-0-	76	1	1544	2	N	-0-					-0-
							386	3									
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	71	1	1545	2	N	-0-					-0-
							380	3									
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	78	1	1679	2	N	-0-					-0-
							405	3									
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	76	1	1505	2	N	-0-					-0-
							462	3									
12	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	72	1	1534	2	N	-0-					-0-
							405	3									
*01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	77	1	1921	2	N	-0-					-0-
							61	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	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	70	1	1121	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1129	-0-	-161	-0-	71	1	1058	3	Y	-0-					-0-
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	79	1	1088	3	Y	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	80	1	1065	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	79	1	1045	3	Y	-0-					-0-
*01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	93	1	1127	3	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
							7	3									
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
							8	3									
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-
							21	3									
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
							35	3									
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
							29	3									
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	2	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

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. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	#	8195	-0-	-51	-0-	420	1	7666	2	N	99	168	1			112
							109	9									
09	7350	#	998	-0-	-6352	-0-	52	1	907	2	N	35	26	1			121
							39	9									
10	7161	#	27	-0-	-7134	-0-	1	1	26	2	N	-0-	98	1			23
11	7920	#	227	-0-	-7693	-0-	10	1	182	2	N	32	28	1			27
							35	9									
12	8184	#	442	-0-	-7742	-0-	22	1	379	2	N	37	27	1			37
							41	9									
01	8184	#	420	-0-	-7764	-0-	21	1	370	2	N	26	63	1			-0-
							29	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	2288	N	2288	-0-	-0-	B	-0-	407	1	1880	3	N	1	2	1		23
								1	9								
09	2104	N	2104	-0-	-0-	B	-0-	376	1	1727	3	N	1	1	1		23
								1	9								
10	2026	N	2026	-0-	-0-	B	-0-	377	1	1648	3	N	1				24
								1	9								
11	2047	N	2047	-0-	-0-	B	-0-	355	1	1691	3	N	1	2	1		23
								1	9								
*12	2018	N	2018	-0-	-0-	B	-0-	354	1	1663	3	N	1				24
								1	9								
01	1178	N	1137	-0-	-41	B	-0-	219	1	917	3	N	1	2	1		23
								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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262					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-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	4			N	-0-					145
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	4			N	-0-					145
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					145
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	4			N	-0-					145
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	4			N	-0-					145
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					145

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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	589	N	568	-0-	-21	-0-	49 44	1 9	475	2	N	40	34	1			48
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	42 34	1 9	462	2	N	31	1	1			78
10	527	N	343	-0-	-184	-0-	20 67	1 9	256	2	N	61	78	1			61
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	46 19	1 9	441	2	N	17	1	1			77
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	47 69	1 9	442	2	N	63	1	1			139
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	46 85	1 9	427	2	N	77	143	1			73

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 (Q) 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242853 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494

08	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	136	1	1023	2	N	-0-					10
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	140	1	1584	2	N	-0-					10
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	160	1	1748	2	N	-0-					10
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	154	1	1558	2	N	-0-					10
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	132	1	1664	2	N	-0-					10
01	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	123	1	1659	2	N	-0-					10

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (R) 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	57 4	1 9	549	2	N	4	6	1			5
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	390	2	N	3	1	1			7
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	73 12	1 9	958	2	N	11	7	1			11
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9	568	2	N	2	1	1			12
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	483	2	N	1	1	1			12
01	620	N	494	-0-	-126	-0-	48 4	1 9	442	2	N	4	8	1			8

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 REFORMA (T,RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-	124	1			23
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	892	2	4	9	N	4					27
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	927	2	6	9	N	5					32
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	933	2	7	9	N	6					38
12	930	N	684	-0-	-246	-0-	665	2	19	9	N	17					55
01	930	N	582	-0-	-348	-0-	568	2	14	9	N	13					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 REFORMA (4700) 50953 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 11 RRCID -> 131597 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 4583 - 4589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-5737					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-5737					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-5737					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-5737					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-5737					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-5737					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5670) //CONT.// 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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

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

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

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 REFORMA, N. (VXBG. W) 50955 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA BROS. WELL #: 15 RRCID -> 242002 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690

08	4063	3194	-0-	-869	-0-	347	1	2821	2	Y	24						115
						26	9										
09	3874	3062	-0-	-812	-0-	376	1	2676	2	Y	9	49	1				75
						10	9										
10	4245	3285	-0-	-960	-0-	438	1	2835	2	Y	11						86
						12	9										
11	4422	3336	-0-	-1086	-0-	489	1	2811	2	Y	33	64	1				55
						36	9										
12	2325	2301	-0-	-24	-0-	365	1	1926	2	Y	9						64
						10	9										
*01	4781	3553	-0-	-1228	-0-	513	1	3031	2	Y	8						72
						9	9										

LA REFORMA, N. (VXBG. X) 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	70	1	528	2	N	-0-					45
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	77	1	869	2	N	31					76
							34	9									
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	68	1	744	2	N	-0-					76
11	570	N	132	-0-	-438	-0-	12	1	120	2	N	-0-					76
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	85	1	1069	2	N	-0-					76
01	806	N	691	-0-	-115	-0-	48	1	642	2	N	1					77
							1	9									

GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

08	DLQ G-10	2899	-0-	2899	2899	315	1	2561	2	Y	21					106
						23	9									
09	DLQ G-10	1971	-0-	1971	4870	242	1	1723	2	Y	5	40	1			71
						6	9									
10	1800	N	1414	-0-	-386	4484	188	1	1217	2	Y	8					79
							9	9									
11	3000	N	615	-0-	-2385	2099	86	1	494	2	Y	32	67	1			44
							35	9									
12	2592	N	493	-0-	-2099	-0-	77	1	408	2	Y	7					51
							8	9									
01	1364	N	839	-0-	-525	-0-	116	1	686	2	Y	34					85
							37	9									

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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA BROS. WELL #: 14 RRCID -> 208099 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050

08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	108	1	876	2	Y	50					146
							55	9									
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	112	1	798	2	Y	26	94	1			78
							29	9									
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	128	1	828	2	Y	29					107
							32	9									
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	136	1	782	2	Y	41	26	1			122
							45	9									
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	176	1	932	2	Y	26					148
							29	9									
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	26					174

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250) 50957 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA, R.A. WELL #: 7 RRCID -> 193088 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8413 - 8429

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-	1	1			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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	248	N	192	-0-	-56	-0-	11	1	178	2	N	3	8	1			5
							3	9									
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	39	1	573	2	N	1					6
							1	9									
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	N	6	5	1			7
							7	9									
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	N	1					8
							1	9									
12	620	N	247	-0-	-373	-0-	16	1	229	2	N	2					10
							2	9									
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	19	1	277	2	N	4	9	1			5
							4	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	4960	X	4943	-0-	-17	-0-	298	1	4625	2	Y	18	6	1			31
							20	9									
09	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	398	1	5726	2	Y	67	5	1			93
							74	9									
10	DLQ G-10		5362	-0-	5362	5362	290	1	5044	2	Y	25	85	1			33
							28	9									
11	DLQ G-10		7508	-0-	7508	12870	452	1	7004	2	Y	47	6	1			74
							52	9									
12	DLQ G-10		4352	-0-	4352	17222	278	1	4055	2	Y	17	6	1			85
							19	9									
*01	21535	X	4313	-0-	-17222	-0-	285	1	4005	2	Y	21	92	1			14
							23	9									

GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	254	1	3955	2	N	28	2	1			177
							31	9									
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	208	1	3079	2	N	26	2	1			201
							29	9									
10	2790	X	1116	-0-	-1674	-0-	60	1	1044	2	N	11					212
							12	9									
11	2700	X	1832	-0-	-868	-0-	110	1	1707	2	N	14	2	1			224
							15	9									
12	2790	X	1300	-0-	-1490	-0-	82	1	1195	2	N	21	193	1			52
							23	9									
*01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	189	1	2768	2	N	29	2	1			79
							32	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	264	1	4078	2	Y	32	2	1			79
							35	9									
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	248	1	3665	2	Y	28	2	1			105
							31	9									
10	DLQ G-10		1844	-0-	1844	1844	100	1	1724	2	Y	18	96	1			27
							20	9									
11	DLQ G-10		3029	-0-	3029	4873	182	1	2796	2	Y	46	2	1			71
							51	9									
12	DLQ G-10		3416	-0-	3416	8289	219	1	3162	2	Y	32	2	1			101
							35	9									
*01	11778	X	3489	-0-	-8289	-0-	224	1	3226	2	Y	35	105	1			31
							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. (I) GAS LIFT(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	4240	-0-	-131	-0-	1020	1	3179	2	Y	37					63
							41	9									
09	4020	X	3324	-0-	-696	-0-	777	1	2503	2	Y	40					103
							44	9									
10	DLQ G-10		1378	-0-	1378	1378	359	1	996	2	Y	21					124
							23	9									
11	DLQ G-10		3365	-0-	3365	4743	1012	1	2309	2	Y	40	116	1			48
							44	9									
12	DLQ G-10		4006	-0-	4006	8749	1163	1	2796	2	Y	43					91
							47	9									
*01	12751	X	4002	-0-	-8749	-0-	1088	1	2864	2	Y	45	118	1			18
							50	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	757	1	4852	2	N	72	5	1			195
							79	9									
09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	696	1	4314	2	N	61	197	1			59
							67	9									
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	396	1	3642	2	N	62					121
							68	9									
11	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	741	1	5147	2	N	92	194	1			19
							101	9									
12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	827	1	5158	2	N	85	5	1			99
							94	9									
*01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	800	1	5040	2	N	84	5	1			178
							92	9									

GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2555	-0-	-49	-0-	238	1	2289	2	Y	25					41
							28	9									
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	205	1	2254	2	Y	19					60
							21	9									
10	DLQ G-10		2288	-0-	2288	2288	161	1	2105	2	Y	20					80
							22	9									
11	DLQ G-10		2783	-0-	2783	5071	259	1	2492	2	Y	29	75	1			34
							32	9									
12	DLQ G-10		2146	-0-	2146	7217	205	1	1911	2	Y	27					61
							30	9									
*01	9459	X	2242	-0-	-7217	-0-	217	1	1997	2	Y	25	76	1			10
							28	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	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	525	1	2010	2	N	91	12	1			160
							100	9									
09	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	414	1	1807	2	N	83	202	1			41
							91	9									
10	2170	X	1577	-0-	-593	-0-	207	1	1304	2	N	60					101
							66	9									
11	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	522	1	2066	2	N	99	12	1			188
							109	9									
12	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	576	1	1992	2	N	107	12	1			283
							118	9									
*01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	612	1	1872	2	N	72	207	1			148
							79	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	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	376	1	1611	2	N	39	7	1			95
							43	9									
09	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	264	1	1495	2	N	35	7	1			123
							39	9									
10	1953	N	854	-0-	-1099	-0-	105	1	723	2	N	24					147
							26	9									
11	1950	N	1710	-0-	-240	-0-	323	1	1343	2	N	40	7	1			180
							44	9									
12	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	350	1	1294	2	N	42	197	1			25
							46	9									
*01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	357	1	1419	2	N	45	7	1			63
							50	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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	N	10					45
							11	9									
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	N	9					54
							10	9									
10	341	N	268	-0-	-73	-0-	14	1	243	2	N	10					64
							11	9									
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	19	1	295	2	N	7					71
							8	9									
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	18	1	263	2	N	8					79
							9	9									
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	9					88
							10	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	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	94	1	1458	2	N	50	1	1			213
							55	9									
09	1410	N	1284	-0-	-126	-0-	79	1	1169	2	N	33	191	1			55
							36	9									
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	73	1	1279	2	N	44					99
							48	9									
11	1560	N	1280	-0-	-280	-0-	74	1	1158	2	N	44	1	1			142
							48	9									
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	86	1	1265	2	N	45	1	1			186
							50	9									
*01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	90	1	1310	2	N	51	197	1			40
							56	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	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	947	1	5627	2	N	221	311	1			75
							243	9									
09	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	904	1	5269	2	N	214	116	1			173
							235	9									
10	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	354	1	2333	2	N	51					224
							56	9									
11	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	839	1	4629	2	N	213	312	1			125
							234	9									
12	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	986	1	5608	2	N	225	120	1			230
							248	9									
*01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	753	1	4616	2	N	228	310	1			148
							251	9									

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

08	2604	N	2451	-0-	-153	-0-	144	1	2250	2	N	52	1	1			134
							57	9									
09	2190	N	2162	-0-	-28	-0-	133	1	1972	2	N	52	1	1			185
							57	9									
10	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	118	1	2048	2	N	44	173	1			56
							48	9									
11	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	169	1	2630	2	N	69	1	1			124
							76	9									
12	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	180	1	2643	2	N	65	1	1			188
							72	9									
*01	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	179	1	2615	2	N	60	186	1			62
							66	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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	67	1	662	2	N	-0-			-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	69	1	663	2	N	-0-			-0-
10	620	N	524	-0-	-96	-0-	49	1	475	2	N	-0-			-0-
11	600	N	517	-0-	-83	-0-	53	1	464	2	N	-0-			-0-
12	620	N	547	-0-	-73	-0-	51	1	496	2	N	-0-			-0-
01	527	N	367	-0-	-160	-0-	34	1	333	2	N	-0-			-0-

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	3875	X	3784	-0-	-91	-0-	346	1	3438	2	N	-0-			-0-
09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	358	1	3457	2	N	-0-			-0-
10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	362	1	3506	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	2926	-0-	-794	-0-	299	1	2627	2	N	-0-			-0-
*12	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	378	1	3703	2	N	-0-			-0-
*01	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	390	1	3835	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	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	209	1	2075	2	N	-0-			-0-
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	206	1	1990	2	N	-0-			-0-
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	217	1	2107	2	N	-0-			-0-
11	2160	N	2002	-0-	-158	-0-	205	1	1797	2	N	-0-			-0-
*12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	214	1	2096	2	N	-0-			-0-
*01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	225	1	2213	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	86	1	856	2	N	-0-			-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	79	1	763	2	N	-0-			-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	82	1	796	2	N	-0-			-0-
11	900	N	815	-0-	-85	-0-	83	1	732	2	N	-0-			-0-
12	868	N	865	-0-	-3	-0-	80	1	785	2	N	-0-			-0-
*01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	84	1	826	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 #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	258	1	2560	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2581	-0-	-149	-0-	242	1	2339	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	255	1	2473	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2447	-0-	-283	-0-	250	1	2197	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2715	-0-	-106	-0-	251	1	2464	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2750	-0-	-71	-0-	254	1	2496	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	310	N	284	-0-	-26	-0-	26	1	258	2	N	-0-					20
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	27	1	258	2	N	-0-					20
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	2	N	-0-					20
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	24	1	213	2	N	-0-					20
12	310	N	198	-0-	-112	-0-	18	1	180	2	N	-0-					20
01	310	N	30	-0-	-280	-0-	3	1	27	2	N	-0-					20

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-

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	198	1	1963	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2057	-0-	-223	-0-	193	1	1864	2	N	-0-					-0-
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	219	1	2126	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	230	1	2020	2	N	-0-					-0-
*12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	224	1	2193	2	N	-0-					-0-
*01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	232	1	2278	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 8300) 50965 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A 35 WELL #: 3 RRCID -> 167279 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	70	1	692	2	N	-0-					-0-
09	840	N	559	-0-	-281	-0-	52	1	507	2	N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	73	1	710	2	N	-0-					-0-
11	750	N	688	-0-	-62	-0-	70	1	618	2	N	-0-					-0-
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	66	1	643	2	N	-0-					-0-
01	775	N	695	-0-	-80	-0-	64	1	631	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498

08	3565 X	3536	-0-	-29	-0-	193	1	3343	2	N	-0-					80
09	3450 X	1761	-0-	-1689	-0-	183	1	1578	2	N	-0-					80
10	3503 X	2049	-0-	-1454	-0-	84	1	1765	2	N	182					262
						200	9									
11	3420 X	1409	-0-	-2011	-0-	191	1	1218	2	N	-0-	191	1			71
12	3534 X	3446	-0-	-88	-0-	200	1	3206	2	N	36					107
						40	9									
01	4030 X	3185	-0-	-845	-0-	196	1	2950	2	N	35					142
						39	9									

KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

08	5921 X	4541	-0-	-1380	-0-	191	1	4121	2	N	208	190	1			232
						229	9									
09	5730 X	5653	-0-	-77	-0-	183	1	5312	2	N	144	190	1			186
						158	9									
10	5921 X	2111	-0-	-3810	-0-	91	1	1913	2	N	97					283
						107	9									
11	4860 X	1521	-0-	-3339	-0-	155	1	1300	2	N	60	186	1			157
						66	9									
12	5828 X	1149	-0-	-4679	-0-	147	1	938	2	N	58					215
						64	9									
01	6634 X	6071	-0-	-563	-0-	178	1	5549	2	N	313	188	1			340
						344	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

08	3100 N	1313	-0-	-1787	799	112	1	1148	2	Y	48	57	1			79
						53	9									
09	1680 N	784	-0-	-896	-0-	76	1	671	2	Y	34	27	1			86
						37	9									
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	1	21	1			66
11	1260 N	422	-0-	-838	-0-	28	1	390	2	Y	4	25	1			45
						4	9									
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	120	1	1730	2	Y	71	41	1			75
						78	9									
*01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	53	1	689	2	Y	67	53	1			89
						74	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-

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		37	-0-	37	280	2	1	16	2	Y	17	16	1			22
							19	9									
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	280					Y	15	9	1			28
10	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	1	7	1			22
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	8	1			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		43	-0-	43	43	4	1	39	2	Y	-0-	2	1			2
09	14B2 EXT		19	-0-	19	62	2	1	17	2	Y	-0-					2
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	6857	-0-	-738	-0-	604	1	6185	2	Y	62	101	1			141
							68	9									
09	7350	X	5184	-0-	-2166	-0-	524	1	4599	2	Y	55	47	1			149
							61	9									
10	6727	X	4113	-0-	-2614	-0-	260	1	3791	2	Y	56	48	1			157
							62	9									
11	6630	X	6611	-0-	-19	-0-	429	1	6053	2	Y	117	99	1			175
							129	9									
12	6851	X	5777	-0-	-1074	-0-	369	1	5317	2	Y	83	89	1			169
							91	9									
01	6851	X	6813	-0-	-38	-0-	479	1	6243	2	Y	83	94	1			158
							91	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
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	2914	X	1745	-0-	-1169	-0-	160	1	1566	2	N	17					205
							19	9									
09	2820	X	2095	-0-	-725	-0-	177	1	1879	2	N	35					240
							39	9									
10	2821	X	1066	-0-	-1755	-0-	87	1	962	2	N	15					255
							17	9									
11	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	186	1	1880	2	N	32	192	1			95
							35	9									
12	2170	X	2017	-0-	-153	-0-	176	1	1797	2	N	40					135
							44	9									
01	2170	X	1975	-0-	-195	-0-	180	1	1749	2	N	42					177
							46	9									

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	68	1	284	2	Y	-0-					96
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					96
10	DLQ G-10		66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					96
11	DLQ G-10		355	-0-	355	421	27	1	328	2	Y	-0-					96
*12	830	N	409	-0-	-421	-0-	41	1	368	2	Y	-0-					96
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT		90	-0-	90	90	10	1	40	2	N	36	97	1			303
							40	9									
*09	92	X	2	-0-	-90	-0-	2	2			N	-0-					303
*10	92	X	99	-0-	7	7	90	2	9	9	N	8					311
*11	92	X	321	-0-	229	236	20	1	246	2	N	50					361
							55	9									
*12	92	X	435	-0-	343	579	44	1	391	2	N	-0-					361
*01	92	X	NO RPT	-0-	-92	487					N	NO RPT					361

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

08	14B2 EXT		845	-0-	845	845	164	1	681	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2233	-0-	2233	3078	1	1	2232	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		514	-0-	514	3592	514	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1097	-0-	1097	4689	84	1	1013	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1046	-0-	1046	5735	106	1	940	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5735					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

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

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

08	14B2 EXT		1034	-0-	1034	1034	200	1	834	2	N	-0-	88	1			43
09	14B2 EXT		212	-0-	212	1246	197	2	15	9	N	14					57
10	14B2 EXT		960	-0-	960	2206	945	2	15	9	N	14					71
11	14B2 EXT		1123	-0-	1123	3329	86	1	1031	2	N	5					76
							6	9									
12	14B2 EXT		1018	-0-	1018	4347	102	1	907	2	N	8					84
							9	9									
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4347					N	NO RPT					84

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	7688	X	6334	-0-	-1354	-0-	421	1	5878	3	N	32					154
							35	9									
09	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	491	1	6979	3	N	34	154	1			34
							37	9									
10	7719	X	4655	-0-	-3064	-0-	308	1	4333	3	N	13					47
							14	9									
11	8160	X	7662	-0-	-498	-0-	493	1	7119	3	N	45					92
							50	9									
12	8432	X	7389	-0-	-1043	-0-	454	1	6887	3	N	44					136
							48	9									
01	7750	X	6834	-0-	-916	-0-	421	1	6390	3	N	21					157
							23	9									

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

08	4867	X	3625	-0-	-1242	-0-	241	1	3364	3	N	18					64
							20	9									
09	4710	X	4069	-0-	-641	-0-	265	1	3768	3	N	33	76	1			21
							36	9									
10	4588	X	2630	-0-	-1958	-0-	174	1	2443	3	N	12					33
							13	9									
11	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	347	1	5008	3	N	34					67
							37	9									
*12	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	338	1	5134	3	N	37					104
							41	9									
*01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	309	1	4690	3	N	13	96	1			21
							14	9									

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

08	3410	X	2151	-0-	-1259	-0-	142	1	1990	3	N	17					92
							19	9									
09	3300	X	2957	-0-	-343	-0-	193	1	2734	3	N	27	93	1			26
							30	9									
10	3286	X	1854	-0-	-1432	-0-	122	1	1714	3	N	16					42
							18	9									
11	3090	X	3074	-0-	-16	-0-	197	1	2844	3	N	30					72
							33	9									
12	3193	X	2921	-0-	-272	-0-	178	1	2704	3	N	35					107
							39	9									
01	3069	X	2412	-0-	-657	-0-	148	1	2245	3	N	17	92	1			32
							19	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					48
*12	1	X	2	-0-	1	2	2	3			N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	3	N	-0-	76	1			33
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	140	1	1987	3	N	-0-					33
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	81	1	1139	3	N	-0-					33
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	106	1	1526	3	N	-0-					33
*12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	92	1	1401	3	N	-0-					33
*01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	108	1	1646	3	N	-0-					33

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	9331	X	7230	-0-	-2101	-0-	479	1	6698	3	N	48	106	1			39
							53	9									
09	9240	X	8758	-0-	-482	-0-	572	1	8125	3	N	55					94
							61	9									
10	9548	X	5021	-0-	-4527	-0-	332	1	4671	3	N	16					110
							18	9									
11	9000	X	8838	-0-	-162	-0-	569	1	8218	3	N	46					156
							51	9									
12	9300	X	9031	-0-	-269	-0-	555	1	8428	3	N	44	140	1			60
							48	9									
01	9052	X	8411	-0-	-641	-0-	518	1	7876	3	N	15					75
							17	9									

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	14074	X	11720	-0-	-2354	-0-	465	1	11188	3	N	61	123	1			67
							67	9									
09	14430	X	13943	-0-	-487	-0-	574	1	13280	3	N	81	61	1			87
							89	9									
10	14911	X	8127	-0-	-6784	-0-	348	1	7738	3	N	37					124
							41	9									
11	14490	X	14481	-0-	-9	-0-	639	1	13731	3	N	101	140	1			85
							111	9									
12	14973	X	13802	-0-	-1171	-0-	569	1	13134	3	N	90	78	1			97
							99	9									
01	14415	X	13572	-0-	-843	-0-	565	1	12911	3	N	87	69	1			115
							96	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	11346	X	8769	-0-	-2577	-0-	348	1	8363	3	N	53					95
							58	9									
09	12120	X	10836	-0-	-1284	-0-	446	1	10313	3	N	70	128	1			37
							77	9									
10	12524	X	3674	-0-	-8850	-0-	158	1	3503	3	N	12					49
							13	9									
11	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	498	1	10702	3	N	87	57	1			79
							96	9									
12	11191	X	11037	-0-	-154	-0-	456	1	10508	3	N	66	90	1			55
							73	9									
01	11191	X	10855	-0-	-336	-0-	452	1	10320	3	N	75					130
							83	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	7161	X	4948	-0-	-2213	-0-	330	1	4607	3	N	10					67
							11	9									
09	6810	X	6124	-0-	-686	-0-	402	1	5716	3	N	5					72
							6	9									
10	7037	X	3026	-0-	-4011	-0-	201	1	2825	3	N	-0-					72
11	6570	X	5506	-0-	-1064	-0-	356	1	5144	3	N	5					77
							6	9									
12	6789	X	5800	-0-	-989	-0-	358	1	5431	3	N	10					87
							11	9									
01	6324	X	5859	-0-	-465	-0-	360	1	5469	3	N	27					114
							30	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	26288	X	21243	-0-	-5045	-0-	842	1	20259	3	N	129	192	1			129
							142	9									
09	27090	X	25063	-0-	-2027	-0-	1031	1	23847	3	N	168	243	1			54
							185	9									
10	27993	X	15237	-0-	-12756	-0-	651	1	14478	3	N	98					152
							108	9									
11	26880	X	26880	-0-	-0-	-0-	1186	1	25485	3	N	190	195	1			147
							209	9									
*12	27143	X	27143	-0-	-0-	-0-	1119	1	25809	3	N	195	213	1			129
							215	9									
*01	26368	X	26368	-0-	-0-	-0-	1098	1	25066	3	N	185	190	1			124
							204	9									

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	4836	X	3808	-0-	-1028	-0-	254	1	3554	3	N	-0-					95
09	4860	X	4533	-0-	-327	-0-	297	1	4219	3	N	15	36	1			74
							17	9									
10	5022	X	2808	-0-	-2214	-0-	186	1	2613	3	N	8					82
							9	9									
11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	312	1	4497	3	N	33					115
							36	9									
*12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	292	1	4439	3	N	53	53	1			115
							58	9									
01	4681	X	4477	-0-	-204	-0-	275	1	4174	3	N	25					140
							28	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	23777	X	19191	-0-	-4586	-0-	762	1	18327	3	N	93	176	1			57
							102	9									
09	24540	X	22120	-0-	-2420	-0-	912	1	21085	3	N	112	136	1			33
							123	9									
10	25358	X	12597	-0-	-12761	-0-	539	1	11979	3	N	72					105
							79	9									
11	22890	X	22113	-0-	-777	-0-	977	1	20996	3	N	127					232
							140	9									
12	23653	X	21417	-0-	-2236	-0-	884	1	20401	3	N	120	280	1			72
							132	9									
01	22847	X	21268	-0-	-1579	-0-	886	1	20238	3	N	131	126	1			77
							144	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	6448	X	6039	-0-	-409	-0-	403	1	5636	3	N	-0-					39
09	6570	X	6269	-0-	-301	-0-	412	1	5857	3	N	-0-					39
10	6789	X	3592	-0-	-3197	-0-	238	1	3354	3	N	-0-					39
11	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	498	1	7183	3	N	-0-					39
*12	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	482	1	7314	3	N	-0-					39
01	6479	X	6456	-0-	-23	-0-	399	1	6057	3	N	-0-					39

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	14B2	EXT	14	-0-	14	14	3	1	11	2	N	-0-					32
09	14B2	EXT	5	-0-	5	19	5	2			N	-0-					32
10	32	X	13	-0-	-19	-0-	13	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1094	-0-	-239	-0-	41	1	997	3	Y	51	82	1			20
							56	9									
09	1110	X	1077	-0-	-33	-0-	44	1	1022	3	Y	10					30
							11	9									
10	847	X	847	-0-	-0-	-0-	36	1	810	3	Y	1					31
							1	9									
11	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	86	1	1848	3	Y	10					41
							11	9									
12	1829	X	1741	-0-	-88	-0-	69	1	1589	3	Y	75	96	1			20
							83	9									
*01	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	67	1	1536	3	Y	9					29
							10	9									

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488

08	3100 #	19	-0-	-3081	-0-	1	1	18	3	N	-0-					52
09	3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					52
10	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					52
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					52
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
01	31 #	-0-	-0-	-31	-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
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237330 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12700 - 13242

08	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	186	1	6802	2	N	-0-					115
09	6630 X	4588	-0-	-2042	-0-	183	1	4392	2	N	12					127
						13	9									
10	6851 X	1750	-0-	-5101	-0-	78	1	1540	2	N	120					247
						132	9									
11	6750 X	5619	-0-	-1131	-0-	191	1	5202	2	N	205	366	1			86
						226	9									
12	6975 X	3047	-0-	-3928	-0-	202	1	2798	2	N	43					129
						47	9									
01	8246 X	4324	-0-	-3922	-0-	196	1	4041	2	N	79					208
						87	9									

LA SAL VIEJA (FRIO L) //CONT.// 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	436	-0-	-3749	-0-	39	1	396	2	Y	1	6	1			8
							1	9									
09	576	X	576	-0-	-0-	-0-	59	1	517	2	Y	-0-	2	1			6
10	434	X	136	-0-	-298	-0-	9	1	127	2	Y	-0-	1	1			5
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	252	1	3560	2	Y	-0-	2	1			3
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	240	1	3457	2	Y	-0-	3	1			-0-
*01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	240	1	3127	2	Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594

08	3100	N	2414	-0-	-686	4657	199	1	2044	2	Y	155	194	1			270
							171	9									
09	3000	N	1966	-0-	-1034	3623	184	1	1614	2	Y	153	102	1			321
							168	9									
10	3100	N	1964	-0-	-1136	2487	116	1	1696	2	Y	138	107	1			352
							152	9									
11	3000	N	3164	-0-	164	2651	188	1	2653	2	Y	294	234	1			412
							323	9									
12	3100	N	2899	-0-	-201	2450	171	1	2462	2	Y	242	221	1			433
							266	9									
*01	3100	N	2728	-0-	-372	2078	178	1	2322	2	Y	207	239	1			401
							228	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

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-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14096 09/05/2018

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
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	28					120
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					148
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					188
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					192
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					200
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					202

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LA SARA NE (8080) 51049 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 10 RRCID -> 093205 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
REMORA OPERATING, LLC 701613
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 190254 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012

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
REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LABBE (1400) //CONT.// 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 4 RRCID -> 146853 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	66	-0-	66	535	66	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	71	-0-	71	606	71	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	73	-0-	73	679	73	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	68	-0-	68	747	68	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	64	-0-	64	811	64	1			N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	811					N	NO RPT					-0-

LABBE (2360) 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 13 RRCID -> 194263 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	3100	N	2407	-0-	-693	5449	231	1	2100	2	Y	69	116	1			62
							76	9									
09	3000	N	2828	-0-	-172	5277	239	1	2473	2	Y	105	113	1			54
							116	9									
10	3100	N	2898	-0-	-202	5075	237	1	2564	2	Y	88					142
							97	9									
11	3000	N	2690	-0-	-310	4765	217	1	2441	2	Y	29	113	1			58
							32	9									
12	3100	N	2654	-0-	-446	4319	221	1	2399	2	Y	31					89
							34	9									
*01	3100	N	2557	-0-	-543	3776	214	1	2296	2	Y	43					132
							47	9									

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

08	1895	N	1501	-0-	-394	-0-	145	1	1320	2	Y	33	35	1			19
							36	9									
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	145	1	1500	2	Y	48	45	1			22
							53	9									
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	142	1	1536	2	Y	40					62
							44	9									
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	129	1	1451	2	Y	12	49	1			25
							13	9									
12	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	131	1	1419	2	Y	14					39
							15	9									
01	1736	N	1548	-0-	-188	-0-	130	1	1396	2	Y	20					59
							22	9									

LAHINCH (WILCOX 14,300) 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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618

08	12586	X	11412	-0-	-1174	-0-	698	1	10714	2	Y	-0-					-0-
09	11558	X	10916	-0-	-642	-0-	749	1	10167	2	Y	-0-					-0-
10	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	513	1	6684	2	Y	-0-					-0-
11	11400	X	7922	-0-	-3478	-0-	594	1	7328	2	Y	-0-					-0-
12	11408	X	9808	-0-	-1600	-0-	674	1	9134	2	Y	-0-					-0-
01	11408	X	7894	-0-	-3514	-0-	572	1	7322	2	Y	-0-					-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

08	217	N	117	-0-	-100	-0-	2	1	115	2	Y	-0-					20
09	210	N	121	-0-	-89	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					20
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					20
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					20
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					20
*01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	2	Y	-0-					20

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	2325	X	1989	-0-	-336	-0-	4	1	1962	2	N	21					160
							23	9									
09	2220	X	1939	-0-	-281	-0-	4	1	1913	2	N	20					180
							22	9									
10	2263	X	1974	-0-	-289	-0-	5	1	1956	2	N	12					192
							13	9									
11	2130	X	1892	-0-	-238	-0-	4	1	1869	2	N	17					209
							19	9									
12	2015	X	1870	-0-	-145	-0-	4	1	1838	2	N	25					234
							28	9									
01	2015	X	1938	-0-	-77	-0-	5	1	1916	2	N	15	187	1			62
							17	9									

LANDA (MARKS) //CONT.// 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42160	X	41248	-0-	-912	-0-	89 190	1 9	40969	2	N	173	195	1			215
09	39900	X	38716	-0-	-1184	-0-	86 216	1 9	38414	2	N	196	197	1			214
10	41075	X	38541	-0-	-2534	-0-	88 196	1 9	38257	2	N	178	190	1			202
11	39930	X	37596	-0-	-2334	-0-	86 207	1 9	37303	2	N	188	185	1			205
12	41261	X	37070	-0-	-4191	-0-	89 194	1 9	36787	2	N	176	189	1			192
01	41261	X	37811	-0-	-3450	-0-	88 229	1 9	37494	2	N	208	198	1			202

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	20	1	493	3	N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	19	1	476	3	N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	3	N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	439	3	N	-0-					-0-
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	18	1	455	3	N	-0-					-0-
*01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	17	1	443	3	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	1271	N	675	-0-	-596	-0-	27	1	648	3	N	-0-					17
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	26	1	634	3	N	-0-					17
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	27	1	630	3	N	-0-					17
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	26	1	589	3	N	-0-					17
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	613	3	N	-0-					17
*01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	71 3	1 4	1852	3	N	-0-					17

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	1039	3	Y	3					6
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	732	3	Y	2	2	1			6
10	1023	N	970	-0-	-53	-0-	39 3	1 9	928	3	Y	3					9
11	1080	N	824	-0-	-256	-0-	33 2	1 9	789	3	Y	2	3	1			8
*12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	46 6	1 9	1087	3	Y	5	3	1	1	8	9
*01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	956	3	Y	3	4	1			8

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

08	1426	N	1190	-0-	-236	-0-	127	1	1060	3	N	3					41
							3	9									
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	111	1	1130	3	N	-0-					41
10	1581	N	1090	-0-	-491	-0-	101	1	974	3	N	14					55
							15	9									
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	128	1	1205	3	N	35					90
							39	9									
*12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	114	1	1121	3	N	19	94	1			15
							21	9									
*01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	123	1	1136	3	N	-0-					15

HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

08	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	390	N	260	-0-	-130	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	3			N	-0-					-0-

RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					30

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	220	1	2414	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	186	1	2259	3	N	-0-					-0-
10	2728	N	2541	-0-	-187	-0-	198	1	2343	3	N	-0-					-0-
11	2760	N	2488	-0-	-272	-0-	165	1	2323	3	N	-0-					-0-
*12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	193	1	2440	3	N	-0-					-0-
01	2542	N	2532	-0-	-10	-0-	169	1	2363	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	67	1	683	3	N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	63	1	663	3	N	-0-					-0-
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	61	1	651	3	N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	78	1	807	3	N	-0-					-0-
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	77	1	899	3	N	-0-					-0-
*01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	66	1	757	3	N	-0-					-0-

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	350	-0-	-239	-0-	29	1	321	3	N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	38	1	458	3	N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	440	3	N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	34	1	475	3	N	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	39	1	494	3	N	-0-					-0-
*01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	37	1	513	3	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	347	1	3093	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	3255	-0-	-15	-0-	339	1	2916	3	N	-0-					-0-
10	3379	X	2597	-0-	-782	-0-	276	1	2321	3	N	-0-					-0-
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	266	1	3017	3	N	-0-					-0-
12	3379	X	3350	-0-	-29	-0-	296	1	3054	3	N	-0-					-0-
01	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	267	1	3092	3	N	-0-					-0-

HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	69	1	712	3	N	21	101	1			10
							23	9									
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	64	1	662	3	N	-0-					10
10	930	N	810	-0-	-120	-0-	67	1	718	3	N	23					33
							25	9									
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	81	1	837	3	N	9					42
							10	9									
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	72	1	837	3	N	16					58
							18	9									
*01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	74	1	844	3	N	39	74	1			23
							43	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	146	1	3553	3	N	1					25
							1	9									
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	141	1	3427	3	N	6					31
							7	9									
10	3782	X	3568	-0-	-214	-0-	148	1	3417	3	N	3					34
							3	9									
11	3720	X	3340	-0-	-380	-0-	138	1	3198	3	N	4					38
							4	9									
12	3844	X	3409	-0-	-435	-0-	128	1	3279	3	N	2					40
							2	9									
01	3689	X	3340	-0-	-349	-0-	124	1	3210	3	N	5					45
							6	9									

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 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-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

08	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-					19
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					19
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					19
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					19
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					19
*01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					19

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

08	1457	N	1031	-0-	-426	-0-	60	1	971	3	N	-0-					-0-
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	66	1	1082	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	66	1	1114	3	N	-0-					-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	64	1	1108	3	N	-0-					-0-
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	67	1	1015	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	70	1	996	3	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			Y	-0-					10
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					10
10	372	N	28	-0-	-344	-0-	28	3			Y	-0-					10
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	351	1	3729	3	N	-0-					58
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	308	1	3701	3	N	-0-					58
10	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	340	1	4045	3	N	2					60
							2	9									
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	259	1	3654	3	N	2					62
							2	9									
*12	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	288	1	3646	3	N	2					64
							2	9									
*01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	271	1	3807	3	N	1					65
							1	9									

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	391	1	6219	3	N	27	86	1			71
							30	9									
09	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	556	1	6153	3	N	28					99
							31	9									
10	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	595	1	6252	3	N	33	123	1			9
							36	9									
11	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	535	1	5933	3	N	25					34
							6	4	28	9							
*12	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	605	1	6524	3	N	48					82
							53	9									
*01	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	556	1	6352	3	N	24					106
							26	9									

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

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

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

08	3193	X	1999	-0-	-1194	-0-	165	1	1833	3	N	1	1	8			30
							1	9									
09	3090	X	265	-0-	-2825	-0-	48	1	217	3	N	-0-					30
10	3193	X	415	-0-	-2778	-0-	415	3			N	-0-					30
11	3090	X	2177	-0-	-913	-0-	108	1	2069	3	N	-0-					30
*12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5318	3	51	9	N	46	3	8			73
*01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	90	1	5435	3	N	42	2	8			113
							46	9									

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

08	372	N	291	-0-	-81	-0-	52	1	239	3	N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	60	1	301	3	N	-0-					-0-
10	589	N	447	-0-	-142	-0-	83	1	364	3	N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	34	1	306	3	N	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	41	1	318	3	N	-0-					-0-
01	434	N	281	-0-	-153	-0-	30	1	251	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

08	3782	X	3337	-0-	-445	-0-	195	1	3142	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	3220	-0-	-380	-0-	186	1	3034	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	3175	-0-	-576	-0-	179	1	2996	3	N	-0-					-0-
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	192	1	3339	3	N	-0-					-0-
12	3534	X	3449	-0-	-85	-0-	214	1	3235	3	N	-0-					-0-
01	3348	X	2709	-0-	-639	-0-	172	1	2537	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	3	1	4	N	-0-					-0-
*01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	1085	N	498	-0-	-587	-0-	21	1	477	3	Y	-0-					2
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	749	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	36	1	846	3	Y	2					6
							2	9									
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	26	1	610	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	425	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
01	527	N	375	-0-	-152	-0-	16	1	359	3	Y	-0-	2	1			3

HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

08	217	N	24	-0-	-193	-0-	5	1	19	3	N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					52
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	1922	N	1767	-0-	-155	-0-	104	1	1663	3	Y	-0-					4
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	103	1	1685	3	Y	2					6
							2	9									
10	2015	N	1833	-0-	-182	-0-	103	1	1728	3	Y	2					8
							2	9									
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	104	1	1808	3	Y	-0-					8
*12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	118	1	1781	3	Y	2	1	8			9
							2	9									
01	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	114	1	1651	3	Y	5					14
							6	9									

MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8460 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-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 9 RRCID -> 072951 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 9877 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-

SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 073863 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				31

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 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-

AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2303	3	3	9	N	3					129
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					129
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					129
11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2302	3	3	9	N	3					132
*12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	3	1	9	N	1					133
01	2046	N	1704	-0-	-342	-0-	1703	3	1	9	N	1					134

ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

08	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	109	1	966	3	N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	68	1	824	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	888	-0-	-135	-0-	62	1	826	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	914	-0-	-226	-0-	58	1	856	3	N	-0-					-0-
*12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	86	1	1162	3	N	-0-					-0-
*01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	87	1	1129	3	N	-0-					-0-

LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380

08	806	N	436	-0-	-370	-0-	62	1	373	3	N	1	1	8			73
							1	9									
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	85	1	555	3	N	-0-					73
10	837	N	755	-0-	-82	-0-	102	1	653	3	N	-0-					73
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	122	1	885	3	N	-0-					73
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	112	1	687	3	N	1	1	8			73
							1	9									
*01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	105	1	682	3	N	-0-					73

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

08	4712	X	3776	-0-	-936	-0-	221	1	3555	3	Y	-0-					40
09	4410	X	3843	-0-	-567	-0-	222	1	3617	3	Y	4					44
							4	9									
10	4464	X	3832	-0-	-632	-0-	215	1	3610	3	Y	6					50
							7	9									
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	227	1	3950	3	Y	1	1	8			50
							1	9									
*12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	258	1	3893	3	Y	1					51
							1	9									
*01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	267	1	3812	3	Y	12					63
							13	9									

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

08	465	N	351	-0-	-114	-0-	64	1	287	3	N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	61	1	384	3	N	-0-					-0-
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	64	1	337	3	N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	64	1	357	3	N	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	77	1	412	3	N	-0-					-0-
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	62	1	277	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					71
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					71
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					71
11	720	N	505	-0-	-215	-0-	505	3			N	-0-					71
*12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1988	3	1	9	N	1	1	8			71
*01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	755	3	11	9	N	10					81

HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

08	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			Y	-0-					23
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					23
10	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	3			Y	-0-					23
11	420	N	317	-0-	-103	-0-	317	3			Y	-0-					23
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					23
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					23

CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	62	1	415	3	N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	59	1	408	3	N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	50	1	322	3	N	-0-					-0-
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	43	1	254	3	N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	45	1	372	3	N	-0-					-0-
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	38	1	266	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	533	3	N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	42	1	721	3	N	-0-					-0-
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	29	1	511	3	N	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	511	3	N	-0-					-0-
01	775	N	515	-0-	-260	-0-	34	1	481	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	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	N	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	N	-0-					-0-
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	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	899	N	732	-0-	-167	-0-	133	1	599	3	N	-0-					58
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	92	1	565	3	N	-0-					58
10	1085	N	562	-0-	-523	-0-	89	1	473	3	N	-0-					58
11	840	N	563	-0-	-277	-0-	86	1	477	3	N	-0-					58
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	80	1	434	3	N	-0-	45	1			13
01	558	N	474	-0-	-84	-0-	86	1	388	3	N	-0-					13

CLARK, N. H. WELL #: 8 RRCID -> 119444 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	61	1	1491	3	N	-0-					-0-
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	64	1	1554	3	N	-0-					-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	63	1	1457	3	N	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	64	1	1477	3	N	-0-					-0-
*12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	57	1	1453	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	51	1	1328	3	N	-0-					-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	424	3	N	-0-					48
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	41	1	470	3	N	-0-					48
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	58	1	709	3	N	-0-					48
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	45	1	503	3	N	-0-					48
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	54	1	608	3	N	-0-					48
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	N	-0-					48

HACHAR, D. D. WELL #: 20 RRCID -> 139411 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	278	1	3080	3	N	-0-					9
09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	275	1	3317	3	N	-0-					9
10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	310	1	3697	3	N	-0-					9
11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	236	1	3312	3	N	-0-					9
*12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	271	1	3448	3	N	28					37
							31	9									
*01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	244	1	3447	3	N	-0-					37

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	489	3	N	-0-					14
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	37	1	607	3	N	-0-					14
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	36	1	602	3	N	-0-					14
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	35	1	616	3	N	-0-					14
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	608	3	N	-0-					14
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	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-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

08	713	N	567	-0-	-146	-0-	33	1	534	3	N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	3	N	-0-					-0-
10	713	N	589	-0-	-124	-0-	33	1	556	3	N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	44	1	770	3	N	-0-					-0-
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	51	1	764	3	N	-0-					-0-
*01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	50	1	716	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	49	1	1208	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	32	1	788	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	1036	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	900	N	513	-0-	-387	-0-	21	1	491	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	45	1	1154	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	39	1	1009	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	132	1	1966	3	N	-0-					-0-
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	176	1	2056	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	194	1	2065	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	1848	-0-	-312	-0-	148	1	1699	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	235	1	2699	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	242	1	2567	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

08	1333	N	754	-0-	-579	-0-	46	1	708	3	N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	48	1	551	3	N	-0-					-0-
10	713	N	366	-0-	-347	-0-	32	1	334	3	N	-0-					-0-
11	780	N	502	-0-	-278	-0-	40	1	462	3	N	-0-					-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	40	1	460	3	N	-0-					-0-
*01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	45	1	480	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	138	1	1164	3	N	-0-					30
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	122	1	1221	3	N	-0-					30
10	1550	N	1191	-0-	-359	-0-	108	1	1049	3	N	31					61
							34	9									
11	1380	N	1059	-0-	-321	-0-	97	1	962	3	N	-0-					61
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	121	1	1188	3	N	-0-					61
*01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	125	1	1162	3	N	8					69
							9	9									

HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	308	1	731	2	N	-0-					78
							211	3									
09	1110	N	882	-0-	-228	-0-	668	2	195	3	N	17					95
							19	9									
10	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	291	1	659	2	N	-0-					95
							196	3									
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	362	1	727	2	N	-0-					95
							273	3									
*12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	903	2	301	3	N	-0-					95
*01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	396	1	1136	2	N	-0-					95
							44	3									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

08	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	36	1	641	3	N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	590	3	N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	702	3	N	-0-					-0-
11	660	N	617	-0-	-43	-0-	35	1	582	3	N	-0-					-0-
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	32	1	597	3	N	-0-					-0-
01	744	N	690	-0-	-54	-0-	37	1	653	3	N	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	67	1	1190	3	Y	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	65	1	1134	3	Y	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	58	1	1180	3	Y	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	69	1	1160	3	Y	-0-					-0-
*12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	57	1	1058	3	Y	-0-					-0-
*01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	70	1	1219	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3174	-0-	-205	-0-	169	1	3005	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2902	-0-	-368	-0-	158	1	2744	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3162	-0-	-217	-0-	148	1	3014	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3108	-0-	-162	-0-	174	1	2934	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3243	-0-	-136	-0-	166	1	3077	3	Y	-0-					-0-
*01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	175	1	3065	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	6075	-0-	-156	-0-	321	1	5731	3	Y	21					23
							23	9									
09	6030	X	5715	-0-	-315	-0-	310	1	5386	3	Y	17	21	1			19
							19	9									
10	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	278	1	5650	3	Y	10					29
							11	9									
11	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	345	1	5815	3	Y	37	52	1			14
							41	9									
*12	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	324	1	6006	3	Y	32	32	1			14
							35	9									
*01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	333	1	5823	3	Y	26	31	1			9
							29	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	163	1	3343	2	Y	-0-					-0-
							838	3									
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	148	1	3232	2	Y	-0-					-0-
							796	3									
10	4371	X	4163	-0-	-208	-0-	154	1	3237	2	Y	-0-					-0-
							772	3									
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	157	1	3124	2	Y	-0-					-0-
							958	3									
*12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	162	1	3326	2	Y	-0-					-0-
							871	3									
*01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	183	1	4522	2	Y	-0-					-0-
							142	3									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	296	1	3017	3	Y	14					62
							15	9									
09	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	309	1	3098	3	Y	10	49	1			23
							11	9									
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	261	1	3075	3	Y	17					40
							19	9									
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	308	1	2949	3	Y	22					62
							24	9									
12	3534	X	2697	-0-	-837	-0-	244	1	2429	3	Y	22					84
							24	9									
01	3534	X	3063	-0-	-471	-0-	300	1	2746	3	Y	15	88	1			11
							17	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	32	1	579	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	25	1	508	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	343	-0-	-257	-0-	19	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	533	-0-	-87	-0-	27	1	506	3	Y	-0-					-0-
*01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 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-

MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

08	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	82	1	1674	2	N	1					5
							419	3	1	9							
09	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					5
10	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					5
11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					47
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					47
10	2387	N	2286	-0-	-101	-0-	2286	3			N	-0-					47
11	2250	N	2220	-0-	-30	-0-	2205	3	15	9	N	14					61
12	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	2270	3			N	-0-					61
01	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2221	3	1	9	N	1					62

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	50	1	1033	2	N	1					6
							260	3	1	9							
09	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	47	1	1006	2	N	-0-					6
							247	3									
10	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	45	1	947	2	N	-0-					6
							226	3									
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	50	1	991	2	N	-0-					6
							305	3									
12	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	48	1	987	2	N	-0-					6
							261	3									
*01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	51	1	1281	2	N	-0-	1	6			5
							41	3									

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

08	527	N	437	-0-	-90	-0-	65	1	370	3	Y	2					15
							2	9									
09	540	N	455	-0-	-85	-0-	74	1	381	3	Y	-0-					15
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	79	1	399	3	Y	-0-					15
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	72	1	432	3	Y	-0-	11	1	1	6	3
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	65	1	461	3	Y	-0-					3
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	60	1	392	3	Y	-0-					3

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

08	4712	X	2403	-0-	-2309	-0-	190	1	2213	3	Y	-0-					17
09	4560	X	1149	-0-	-3411	-0-	100	1	1049	3	Y	-0-					17
10	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	317	1	3712	3	Y	9	17	1			9
							10	9									
11	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	339	1	4063	3	Y	-0-					9
*12	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	368	1	4066	3	Y	10					19
							11	9									
*01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	412	1	3992	3	Y	6	17	1			8
							7	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	247	1	2515	3	Y	-0-					8
09	2580	X	2529	-0-	-51	-0-	226	1	2271	3	Y	29					37
							32	9									
10	2666	X	2527	-0-	-139	-0-	198	1	2329	3	Y	-0-					37
11	2670	X	2383	-0-	-287	-0-	226	1	2157	3	Y	-0-					37
12	2759	X	2294	-0-	-465	-0-	209	1	2085	3	Y	-0-					37
01	2759	X	2263	-0-	-496	-0-	223	1	2040	3	Y	-0-					37

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2901	-0-	-571	-0-	490	1	2383	3	N	25					108
							28	9									
09	3120	X	1414	-0-	-1706	-0-	260	1	1154	3	N	-0-	97	1			11
10	3224	X	462	-0-	-2762	-0-	30	1	432	3	N	-0-					11
11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	560	1	3269	3	N	1					12
							1	9									
12	3069	X	2316	-0-	-753	-0-	240	1	2076	3	N	-0-					12
*01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	500	1	2663	3	N	-0-					12

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1778	-0-	-392	-0-	265	1	1513	3	Y	-0-					2
09	2100	X	1567	-0-	-533	-0-	209	1	1358	3	Y	-0-					2
10	2015	N	1647	-0-	-368	-0-	187	1	1460	3	Y	-0-					2
11	1710	N	1305	-0-	-405	-0-	199	1	1106	3	Y	-0-					2
12	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	185	1	1281	3	Y	-0-					2
*01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	213	1	1762	3	Y	3					5
							3	9									

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	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	467	1	3544	3	Y	6					34
							7	9									
09	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	519	1	5095	3	Y	-0-	32	1			2
10	6634	X	5181	-0-	-1453	-0-	433	1	4739	3	Y	8					10
							9	9									
11	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	498	1	4760	3	Y	12					22
							13	9									
12	5797	X	2456	-0-	-3341	-0-	362	1	2094	3	Y	-0-					22
01	5797	X	3836	-0-	-1961	-0-	452	1	3384	3	Y	-0-					22

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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	70	1	346	3	N	6					25
							7	9									
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	57	1	273	3	N	5					30
							6	9									
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	43	1	219	3	N	-0-					30
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	41	1	183	3	N	-0-					30
12	310	N	216	-0-	-94	-0-	39	1	177	3	N	-0-					30
*01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	65	1	306	3	N	-0-					30

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	108	1	1253	3	Y	-0-					6
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	104	1	1094	3	Y	-0-					6
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	129	1	1508	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	146	1	1748	3	Y	-0-					3
*12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	173	1	1912	3	Y	4					7
							4	9									
*01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	183	1	1774	3	Y	3	6	1			4
							3	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	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	587	1	6016	3	Y	14					58
							15	9									
09	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	557	1	5829	3	Y	-0-					58
10	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	541	1	5774	3	Y	21					79
							23	9									
11	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	607	1	5538	3	Y	26					105
							29	9									
*12	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	686	1	5628	3	Y	-0-					105
*01	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	586	1	5447	3	Y	63	156	1			12
							69	9									

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	7130	X	6067	-0-	-1063	-0-	480	1	5587	3	Y	-0-					26
09	6900	X	4909	-0-	-1991	-0-	428	1	4481	3	Y	-0-					26
10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	334	1	3900	3	Y	13	26	1			13
							14	9									
11	5370	X	5014	-0-	-356	-0-	386	1	4628	3	Y	-0-					13
*12	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	487	1	5389	3	Y	15					28
							17	9									
*01	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	550	1	5343	3	Y	9	25	1			12
							10	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	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	550	1	2690	3	N	6					25
							7	9									
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	533	1	2531	3	N	5					30
							6	9									
10	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	477	1	2417	3	N	-0-					30
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	539	1	2411	3	N	-0-					30
12	3038	X	2890	-0-	-148	-0-	521	1	2369	3	N	-0-					30
*01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	555	1	2590	3	N	-0-					30

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	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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	193	1	2245	3	Y	-0-					7
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	206	1	2153	3	Y	-0-					7
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	187	1	2188	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	172	1	2063	3	Y	-0-					4
*12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	190	1	2103	3	Y	3					7
							3	9									
01	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	211	1	2050	3	Y	2	6	1			3
							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	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	633	1	6442	3	Y	13					50
							14	9									
09	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	609	1	6106	3	Y	9	42	1			17
							10	9									
10	7130	X	6706	-0-	-424	-0-	523	1	6165	3	Y	16					33
							18	9									
11	6870	X	6247	-0-	-623	-0-	591	1	5631	3	Y	23					56
							25	9									
12	7099	X	6953	-0-	-146	-0-	631	1	6298	3	Y	22					78
							24	9									
01	7099	X	6610	-0-	-489	-0-	650	1	5942	3	Y	16	85	1			9
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	154	1	1782	3	Y	-0-					7
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	167	1	1744	3	Y	-0-					7
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	131	1	1535	3	Y	4	8	1			3
							4	9									
11	1770	N	1592	-0-	-178	-0-	123	1	1469	3	Y	-0-					3
12	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	146	1	1619	3	Y	5					8
							6	9									
01	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	140	1	1354	3	Y	3	8	1			3
							3	9									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108091 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	166	1	2959	3	Y	-0-					-0-
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	166	1	2880	3	Y	-0-					-0-
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	146	1	2963	3	Y	-0-					-0-
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	170	1	2861	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	159	1	2936	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	163	1	2855	3	Y	17	11	1			6
							19	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-

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	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	142	1	1489	3	Y	3	8	1			9
							3	9									
09	1410	N	1113	-0-	-297	-0-	101	1	1003	3	Y	8					17
							9	9									
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	119	1	1097	3	Y	4	8	1			13
							4	9									
11	1530	N	1310	-0-	-220	-0-	142	1	1165	3	Y	3	8	1			8
							3	9									
*12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	146	1	1186	3	Y	8	8	1			8
							9	9									
*01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	156	1	1253	3	Y	7					15
							8	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	234	-0-	-14	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					23
							46	3									
09	270	X	231	-0-	-39	-0-	7	1	178	2	Y	-0-					23
							46	3									
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	192	2	Y	-0-					23
							49	3									
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					23
							58	3									
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					23
							50	3									
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	218	2	Y	-0-	23	1			-0-
							6	3									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116805 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8483 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	-0-					2
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					2
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					1
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	309	3	Y	2					3
							2	9									
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	287	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

MORENO, I. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320

08	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	60	1	1062	3	Y	-0-					63
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	63	1	1098	3	Y	-0-					63
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	58	1	1188	3	Y	-0-					63
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	67	1	1135	3	Y	12					75
							13	9									
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	64	1	1177	3	Y	-0-					75
01	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	67	1	1172	3	Y	-0-					75

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 125560 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 13 RRCID -> 134542 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078

08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	100	1	1774	3	Y	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	68	1	1178	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	812	-0-	-1358	-0-	38	1	774	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	434	-0-	-1366	-0-	24	1	410	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	401	-0-	-901	-0-	21	1	380	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	354	-0-	-452	-0-	19	1	335	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906

08	558	X	473	-0-	-85	-0-	25	1	448	3	Y	-0-					-0-
09	480	X	430	-0-	-50	-0-	23	1	407	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	426	-0-	-101	-0-	20	1	406	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	25	1	417	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	22	1	408	3	Y	-0-					-0-
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	168	1	1711	3	Y	-0-					-0-
09	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	158	1	1589	3	Y	-0-					-0-
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	150	1	1771	3	Y	-0-					-0-
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	175	1	1675	3	Y	-0-					-0-
*12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	168	1	1671	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	181	1	1656	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	51	1	517	3	Y	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	48	1	479	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	478	-0-	-80	-0-	38	1	440	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	50	1	479	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	48	1	480	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	41	1	379	3	Y	-0-					-0-

HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	116	1	274	2	N	-0-					8
							80	3									
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	278	2	81	3	N	-0-					8
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	119	1	271	2	N	-0-					8
							81	3									
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	100	1	203	2	N	1					9
							76	3	1	9							
12	372	N	270	-0-	-102	-0-	202	2	68	3	N	-0-					9
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	104	1	297	2	N	9					18
							11	3	10	9							

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	209	1	494	2	N	-0-					12
							142	3									
09	720	N	605	-0-	-115	-0-	468	2	137	3	N	-0-					12
10	806	N	750	-0-	-56	-0-	190	1	432	2	N	-0-					12
							128	3									
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	245	1	491	2	N	-0-					12
							185	3									
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	478	2	160	3	N	1					13
							1	9									
*01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	194	1	558	2	N	-0-					13
							21	3									

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

08	5828	X	5339	-0-	-489	-0-	314	1	5014	3	N	10					10
							11	9									
09	5640	X	5008	-0-	-632	-0-	316	1	4681	3	N	10	8	1			12
							11	9									
10	5828	X	5289	-0-	-539	-0-	357	1	4925	3	N	6	8	1			10
							7	9									
11	5220	X	5063	-0-	-157	-0-	351	1	4706	3	N	5	8	1			7
							6	9									
12	5394	X	5094	-0-	-300	-0-	356	1	4723	3	N	14	16	1			5
							15	9									
*01	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	432	1	5260	3	N	15	16	1			4
							17	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1189	2	2	9	N	2					5
09	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	1128	2	6	9	N	5	8	1			2
10	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	1141	2	7	9	N	6	3	1			5
11	1140	N	967	-0-	-173	-0-	964	2	3	9	N	3	4	1			4
12	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	1063	2	4	9	N	4	6	1			2
*01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1162	2	7	9	N	6	5	1			3

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	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2000	2	3	9	N	3					9
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2158	2	11	9	N	10	15	1			4
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2116	2	9	9	N	8	5	1			7
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1783	2	6	9	N	5	5	1			7
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1875	2	10	9	N	9	11	1			5
*01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2283	2	10	9	N	9	9	1			5

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	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2209	2	3	9	N	3					19
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1769	2	11	9	N	10	14	1			15
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1896	2	8	9	N	7	5	1			17
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1646	2	6	9	N	5	4	1			18
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2007	2	7	9	N	6	9	1			15
*01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1795	2	7	9	N	6	6	1			15

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	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3936	2	8	9	N	7					13
09	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3624	2	20	9	N	18	24	1			7
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3601	2	17	9	N	15	9	1			13
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2949	2	10	9	N	9	9	1			13
12	2945	X	2872	-0-	-73	-0-	2857	2	15	9	N	14	20	1			7
01	2945	X	2506	-0-	-439	-0-	2495	2	11	9	N	10	11	1			6

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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	N	1					6
09	1410	N	839	-0-	-571	-0-	836	2	3	9	N	3	8	1			1
10	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1209	2	6	9	N	5	2	1			4
11	1170	N	806	-0-	-364	-0-	805	2	1	9	N	1	3	1			2
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1248	2	4	9	N	4	4	1			2
*01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1308	2	6	9	N	5	4	1			3

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	992	N	931	-0-	-61	-0-	929	2	2	9	N	2					4
09	990	N	852	-0-	-138	-0-	849	2	3	9	N	3	6	1			1
10	992	N	807	-0-	-185	-0-	804	2	3	9	N	3	2	1			2
11	900	N	753	-0-	-147	-0-	751	2	2	9	N	2	2	1			2
12	868	N	843	-0-	-25	-0-	841	2	2	9	N	2	3	1			1
*01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	991	2	4	9	N	4	3	1			2

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	465	N	443	-0-	-22	-0-	442	2	1	9	N	1					2
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	447	2	2	9	N	2	3	1			1
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	N	2	1	1			2
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-	1	1			1
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	447	2	2	9	N	2	2	1			1
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	453	2	2	9	N	2	2	1			1

HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1960	N	1785	-0-	-175	-0-	1785	2			N	-0-					3
*03	2232	N	2000	-0-	-232	-0-	2000	2			N	-0-					3
*04	2040	N	882	-0-	-1158	-0-	882	2			N	-0-					3
*05	2015	N	1184	-0-	-831	-0-	58	1	1126	2	N	-0-					3
*06	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	104	1	1803	2	N	5	2	1			6
							6	9									
*07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1936	2	8	9	N	7	8	1			5
*08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1906	2	4	9	N	4					9
*09	1920	N	1806	-0-	-114	-0-	1798	2	8	9	N	7	13	1			3
*10	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	1911	2	8	9	N	7	4	1			6
*11	1860	N	1624	-0-	-236	-0-	1620	2	4	9	N	4	4	1			6
*12	1860	N	1593	-0-	-267	-0-	1584	2	9	9	N	8	10	1			4
01	1922	N	1628	-0-	-294	-0-	1620	2	8	9	N	7	7	1			4

HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					2
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	586	2	3	9	N	3	4	1			1
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	2	2	9	N	2	1	1			2
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	545	2	1	9	N	1	1	1			2
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	577	2	2	9	N	2	3	1			1
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	611	2	2	9	N	2	2	1			1

HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6384	2	11	9	N	10					26
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3912	2	29	9	N	26	42	1			10
10	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4908	2	23	9	N	21	13	1			18
11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3807	2	12	9	N	11	13	1			16
12	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4800	2	26	9	N	24	28	1			12
*01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4967	2	24	9	N	22	22	1			12

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	185	2	1	9	N	1					1
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-	1	1			-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1					1
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	163	2	1	9	N	1	1	1			1
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-	1	1			-0-
01	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1683	2	6	9	N	5					7
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1285	2	8	9	N	7	11	1			3
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1143	2	3	9	N	3	3	1			3
11	1350	N	1109	-0-	-241	-0-	1106	2	3	9	N	3	3	1			3
12	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	1190	2	4	9	N	4	5	1			2
01	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1102	2	4	9	N	4	4	1			2

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	N	2					5
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1131	2	7	9	N	6	9	1			2
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1148	2	6	9	N	5	3	1			4
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1019	2	3	9	N	3	3	1			4
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1137	2	6	9	N	5	6	1			3
01	961	N	876	-0-	-85	-0-	873	2	3	9	N	3	4	1			2

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

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	465	N	392	-0-	-73	-0-	391	2	1	9	Y	1					2
09	510	N	358	-0-	-152	-0-	356	2	2	9	Y	2	3	1			1
10	403	N	329	-0-	-74	-0-	328	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	390	N	162	-0-	-228	-0-	161	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	341	N	33	-0-	-308	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

08	930	N	892	-0-	-38	-0-	891	2	1	9	N	1					4
09	930	N	921	-0-	-9	-0-	915	2	6	9	N	5	7	1			2
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	970	2	3	9	N	3	2	1			3
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	927	2	2	9	N	2	2	1			3
12	961	N	897	-0-	-64	-0-	893	2	4	9	N	4	5	1			2
01	961	N	938	-0-	-23	-0-	934	2	4	9	N	4	4	1			2

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

08	2542	N	2495	-0-	-47	-0-	2491	2	4	9	N	4					11
09	2490	N	2385	-0-	-105	-0-	2372	2	13	9	N	12	18	1			5
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2452	2	10	9	N	9	6	1			8
11	2400	N	2132	-0-	-268	-0-	2125	2	7	9	N	6	6	1			8
12	2480	N	2278	-0-	-202	-0-	2267	2	11	9	N	10	13	1			5
01	2449	N	2354	-0-	-95	-0-	2342	2	12	9	N	11	10	1			6

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

08	1023	N	924	-0-	-99	-0-	923	2	1	9	N	1					4
09	930	N	840	-0-	-90	-0-	834	2	6	9	N	5	7	1			2
10	992	N	866	-0-	-126	-0-	863	2	3	9	N	3	2	1			3
11	900	N	807	-0-	-93	-0-	806	2	1	9	N	1	2	1			2
12	868	N	783	-0-	-85	-0-	779	2	4	9	N	4	4	1			2
01	868	N	619	-0-	-249	-0-	616	2	3	9	N	3	3	1			2

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3483	2	31	9	N	28					162
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3225	2	46	9	N	42	24	1			180
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3133	2	39	9	N	35	187	1			28
11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3009	2	26	9	N	24	8	1			44
12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3099	2	52	9	N	47	17	1			74
*01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3032	2	65	9	N	59	107	1			26

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	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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	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-

HACHAR, D.D. WELL #: 10 RRCID -> 067563 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 8425 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 (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2353	-0-	-592	-0-	238	1	2115	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	2553	-0-	-297	-0-	207	1	2346	3	N	-0-					-0-
10	2945	X	2308	-0-	-637	-0-	196	1	2112	3	N	-0-					-0-
11	2850	X	1865	-0-	-985	-0-	126	1	1739	3	N	-0-					-0-
12	2945	X	2008	-0-	-937	-0-	131	1	1877	3	N	-0-					-0-
01	2294	N	2235	-0-	-59	-0-	138	1	2097	3	N	-0-					-0-

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	140	1	1254	3	N	-0-					-0-
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	111	1	1260	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	129	1	1390	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1306	-0-	-164	-0-	88	1	1218	3	N	-0-					-0-
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	93	1	1325	3	N	-0-					-0-
*01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	94	1	1432	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	771	-0-	-283	-0-	84	1	687	3	N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	68	1	559	3	N	-0-					-0-
10	775	N	620	-0-	-155	-0-	67	1	553	3	N	-0-					-0-
11	840	N	644	-0-	-196	-0-	70	1	574	3	N	-0-					-0-
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	76	1	640	3	N	-0-					-0-
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	86	1	691	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	61	1	936	3	N	-0-					15
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	86	1	994	3	N	4					19
							4	9									
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	103	1	1095	3	N	5					24
							6	9									
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	95	1	1084	3	N	-0-					24
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	92	1	1055	3	N	-0-					24
01	1023	N	981	-0-	-42	-0-	84	1	893	3	N	4					28
							4	9									

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	907	-0-	-333	-0-	270	1	637	3	N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	243	1	475	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	938	-0-	-85	-0-	234	1	704	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	638	-0-	-502	-0-	210	1	428	3	N	-0-					-0-
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	228	1	748	3	N	-0-					-0-
01	930	N	799	-0-	-131	-0-	181	1	618	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	2356	N	1569	-0-	-787	-0-	135	1	1434	3	N	-0-					33
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	193	1	2302	3	N	-0-					33
10	2449	N	2193	-0-	-256	-0-	170	1	2023	3	N	-0-					33
11	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	106	1	1481	3	N	-0-					33
							2	4									
*12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	127	1	1605	3	N	-0-					33
01	2201	N	1746	-0-	-455	-0-	116	1	1630	3	N	-0-					33

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			Y	-0-					3
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					3
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	3			Y	-0-					3
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					3
*12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					3
*01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					3

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					17
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					17
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					17
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					17
*12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					17
01	1085 N	570	-0-	-515	-0-	570	3			Y	-0-					17

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3467	-0-	-966	-0-	333	1	3134	3	N	-0-					29
09	4230	X	3186	-0-	-1044	-0-	250	1	2936	3	N	-0-					29
10	4836	X	3669	-0-	-1167	-0-	267	1	3393	3	N	8					37
							9	9									
11	4680	X	3247	-0-	-1433	-0-	217	1	3030	3	N	-0-					37
12	3844	X	3299	-0-	-545	-0-	205	1	3093	3	N	1	1	8			37
							1	9									
01	3658	X	3487	-0-	-171	-0-	233	1	3254	3	N	-0-					37

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 218418 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 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, 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	414	-0-	-392	-0-	16	1	398	3	N	-0-					30
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	3	N	-0-					30
10	868	N	358	-0-	-510	-0-	15	1	343	3	N	-0-					30
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	53	1	1235	3	N	-0-					30
*12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	59	1	1498	3	N	-0-					30
*01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	24	1	617	3	N	-0-					30

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 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	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-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	545	-0-	-137	-0-	98	1	447	3	N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	90	1	410	3	N	-0-					-0-
10	775	N	458	-0-	-317	-0-	83	1	375	3	N	-0-					-0-
11	630	N	342	-0-	-288	-0-	34	1	308	3	N	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	41	1	318	3	N	-0-					-0-
01	465	N	271	-0-	-194	-0-	29	1	242	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	435	-0-	-433	-0-	44	1	391	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	N	-0-					-0-
10	465	N	292	-0-	-173	-0-	25	1	267	3	N	-0-					-0-
11	450	N	263	-0-	-187	-0-	18	1	245	3	N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	N	-0-					-0-
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	16	1	241	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	568	3	N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	51	1	584	3	N	2					2
							2	9									
10	651	N	368	-0-	-283	-0-	31	1	335	3	N	2					4
							2	9									
11	630	N	514	-0-	-116	-0-	42	1	472	3	N	-0-					4
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	40	1	460	3	N	-0-					4
*01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	45	1	480	3	N	3					7
							3	9									

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	527	N	356	-0-	-171	-0-	22	1	334	3	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	N	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	24	1	258	3	N	-0-					-0-
11	360	N	272	-0-	-88	-0-	22	1	250	3	N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	3	N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	1054	N	552	-0-	-502	-0-	98	1	454	3	N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	90	1	420	3	N	-0-					-0-
10	496	N	456	-0-	-40	-0-	83	1	373	3	N	-0-					-0-
11	630	N	342	-0-	-288	-0-	34	1	308	3	N	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	41	1	317	3	N	-0-					-0-
*01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	51	1	426	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	41	1	661	3	N	1					17
							1	9									
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	576	3	N	-0-					17
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	N	-0-					17
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	484	3	N	-0-					17
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	520	3	N	7					24
							8	9									
*01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	600	3	N	-0-					24

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

08	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					16
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					16
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					16
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					16
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					16
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			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	3162	X	2248	-0-	-914	-0-	139	1	2109	2	Y	-0-					57
09	2910	X	2168	-0-	-742	-0-	137	1	2031	2	Y	-0-					57
10	2821	X	1441	-0-	-1380	-0-	45	1	1396	2	Y	-0-					57
11	2730	X	1906	-0-	-824	-0-	66	1	1840	2	Y	-0-					57
12	2821	X	1828	-0-	-993	-0-	66	1	1762	2	Y	-0-					57
01	2263	X	1957	-0-	-306	-0-	67	1	1890	2	Y	-0-					57

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	45	1	1385	2	Y	-0-					-0-
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	41	1	1149	2	Y	-0-					-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	41	1	1102	2	Y	-0-					-0-
*01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	35	1	989	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	4019	-0-	-1623	-0-	248	1	3771	2	Y	-0-					114
09	5460	X	3781	-0-	-1679	-0-	238	1	3543	2	Y	-0-					114
10	5301	X	3746	-0-	-1555	-0-	117	1	3629	2	Y	-0-					114
11	5130	X	3132	-0-	-1998	-0-	108	1	3024	2	Y	-0-					114
12	5301	X	3206	-0-	-2095	-0-	115	1	3091	2	Y	-0-					114
01	4030	X	3349	-0-	-681	-0-	115	1	3234	2	Y	-0-					114

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	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	496	N	321	-0-	-175	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					34
09	390	N	299	-0-	-91	-0-	19	1	280	2	Y	-0-					34
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	12	1	373	2	Y	-0-					34
11	300	N	111	-0-	-189	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					34
12	310	N	171	-0-	-139	-0-	6	1	165	2	Y	-0-					34
01	372	N	223	-0-	-149	-0-	8	1	215	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	6696	X	5181	-0-	-1515	-0-	320	1	4861	2	Y	-0-					-0-
09	6330	X	5058	-0-	-1272	-0-	318	1	4740	2	Y	-0-					-0-
10	6293	X	5183	-0-	-1110	-0-	162	1	5021	2	Y	-0-					-0-
11	5310	X	4741	-0-	-569	-0-	163	1	4578	2	Y	-0-					-0-
12	5239	X	4353	-0-	-886	-0-	156	1	4197	2	Y	-0-					-0-
01	5239	X	4548	-0-	-691	-0-	157	1	4391	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	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					23
09	1543	X	39	-0-	-1504	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					23
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					23
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					23
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	5409	-0-	-2372	-0-	334	1	5075	2	Y	-0-					-0-
09	7200	X	5027	-0-	-2173	-0-	317	1	4710	2	Y	-0-					-0-
10	7750	X	5762	-0-	-1988	-0-	180	1	5582	2	Y	-0-					-0-
11	7500	X	5153	-0-	-2347	-0-	177	1	4976	2	Y	-0-					-0-
12	7750	X	4816	-0-	-2934	-0-	173	1	4643	2	Y	-0-					-0-
01	5766	X	4727	-0-	-1039	-0-	163	1	4564	2	Y	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3453	-0-	-639	-0-	213	1	3240	2	Y	-0-					77
09	3690	X	3387	-0-	-303	-0-	213	1	3174	2	Y	-0-					77
10	4185	X	3471	-0-	-714	-0-	108	1	3363	2	Y	-0-					77
11	4050	X	3262	-0-	-788	-0-	112	1	3150	2	Y	-0-					77
12	4185	X	3138	-0-	-1047	-0-	113	1	3025	2	Y	-0-					77
01	3503	X	3317	-0-	-186	-0-	114	1	3203	2	Y	-0-					77

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	1501	-0-	-1227	-0-	93	1	1408	2	Y	-0-					-0-
09	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	123	1	1827	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1787	-0-	-166	-0-	56	1	1731	2	Y	-0-					-0-
11	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	68	1	1904	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1672	-0-	-343	-0-	60	1	1612	2	Y	-0-					-0-
*01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	66	1	1840	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140251 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 12520 PERF. 9025 - 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-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	8			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					9
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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 LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. //CONT.// 120105
LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

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	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	-0-					-0-
12	341 N	304	-0-	-37	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					-0-
*01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	2	Y	-0-					-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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

08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	53	1	963	2	Y	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	49	1	883	2	Y	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	49	1	882	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	954	-0-	-36	-0-	57	1	897	2	Y	-0-					-0-
*12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	73	1	1285	2	Y	-0-					-0-
*01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	67	1	1231	2	Y	-0-					-0-

RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	8			35
09	330	N	125	-0-	-205	-0-	125	2			Y	-0-					35
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					35
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					35
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					35
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	Y	2	2	8			35

GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			Y	-0-					175
09	4080	X	3992	-0-	-88	-0-	3992	2			Y	-0-					175
10	3813	X	2646	-0-	-1167	-0-	2646	2			Y	-0-					175
11	4260	X	3382	-0-	-878	-0-	3382	2			Y	-0-					175
12	4402	X	4080	-0-	-322	-0-	4080	2			Y	-0-					175
01	4402	X	4156	-0-	-246	-0-	4156	2			Y	-0-					175

LAS MILPAS (FRIO) 52152 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 283497 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9520 - 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	38440	#	14762	-0-	-23678	-0-	540	1	14161	2	N	55					121
							61	9									
09	37200	#	880	-0-	-36320	-0-	120	1	757	2	N	3					124
							3	9									
10	25823	#	877	-0-	-24946	-0-	120	1	757	2	N	-0-					124
11	23610	#	53	-0-	-23557	-0-	53	2			N	-0-					124
12	14756	#	111	-0-	-14645	-0-	10	1	101	2	N	-0-					124
*01	14756	#	64	-0-	-14692	-0-	10	1	54	2	N	-0-					124

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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	56	1	355	2	Y	6					19
							7	9									
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	92	1	370	2	Y	-0-					19
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	94	1	355	2	Y	-0-					19
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	79	1	345	2	Y	-0-					19
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	60	1	321	2	Y	4	10	1			13
							4	9									
*01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	61	1	327	2	Y	4					17
							4	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	223	1	1567	2	N	-0-					-0-
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	180	1	1197	2	N	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	207	1	1262	2	N	-0-					-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	194	1	1269	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	196	1	1192	2	N	-0-					-0-
*01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	180	1	1152	2	N	-0-					-0-

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-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4647	-0-	-933	-0-	452	1	4192	2	Y	3					53
							3	9									
09	5340	X	4515	-0-	-825	-0-	460	1	4053	2	Y	2					55
							2	9									
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	416	1	3636	2	Y	3					58
							3	9									
11	5010	X	4599	-0-	-411	-0-	469	1	4128	2	Y	2					60
							2	9									
12	5177	X	3919	-0-	-1258	-0-	426	1	3484	2	Y	8					68
							9	9									
*01	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	536	1	4937	2	Y	2					70
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	61	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	63	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	65	1	570	2	Y	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	57	1	505	2	Y	-0-					-0-
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	75	1	616	2	Y	-0-					-0-
*01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	56	1	513	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 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	8060	X	7458	-0-	-602	-0-	500	1	6952	2	Y	5					16
							6	9									
09	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	592	1	7875	2	Y	4	13	1			7
							4	9									
10	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	551	1	7274	2	Y	6					13
							7	9									
11	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	586	1	7113	2	Y	4					17
							4	9									
12	8525	X	8365	-0-	-160	-0-	654	1	7704	2	Y	6	14	1			9
							7	9									
01	8525	X	6971	-0-	-1554	-0-	564	1	6399	2	Y	7					16
							8	9									

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	205	1	1901	2	Y	-0-					-0-
09	2070	X	1981	-0-	-89	-0-	202	1	1779	2	Y	-0-					-0-
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	219	1	1912	2	Y	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	197	1	1733	2	Y	-0-					-0-
*12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	235	1	1920	2	Y	-0-					-0-
*01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	200	1	1839	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	6570	-0-	-2389	-0-	440	1	6118	2	Y	11					34
							12	9									
09	8370	X	7007	-0-	-1363	-0-	489	1	6510	2	Y	7	27	1			14
							8	9									
10	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	537	1	7088	2	Y	13					27
							14	9									
11	8160	X	5826	-0-	-2334	-0-	443	1	5374	2	Y	8					35
							9	9									
12	8432	X	5565	-0-	-2867	-0-	435	1	5119	2	Y	10	27	1			18
							11	9									
01	7254	X	6209	-0-	-1045	-0-	502	1	5690	2	Y	15					33
							17	9									

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3284	-0-	-312	-0-	220	1	3064	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3035	-0-	-475	-0-	212	1	2823	2	Y	-0-					-0-
10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	226	1	2977	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3011	-0-	-589	-0-	229	1	2782	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3249	-0-	-471	-0-	254	1	2995	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2836	-0-	-450	-0-	230	1	2606	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	105	1	1465	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1570	-0-	-200	-0-	110	1	1460	2	Y	-0-					-0-
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	104	1	1370	2	Y	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	98	1	1186	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	113	1	1336	2	Y	-0-					-0-
*01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	98	1	1116	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	9606	-0-	-469	-0-	645	1	8961	2	Y	-0-					-0-
09	9840	X	8769	-0-	-1071	-0-	613	1	8156	2	Y	-0-					-0-
10	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	517	1	6830	2	Y	-0-					-0-
11	9840	X	7134	-0-	-2706	-0-	543	1	6591	2	Y	-0-					-0-
12	10106	X	7123	-0-	-2983	-0-	558	1	6565	2	Y	-0-					-0-
01	9610	X	6028	-0-	-3582	-0-	488	1	5540	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5343	-0-	-268	-0-	358	1	4974	2	Y	10					30
							11	9									
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	374	1	4983	2	Y	7	24	1			13
							8	9									
10	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	335	1	4417	2	Y	11					24
							12	9									
11	5340	X	4950	-0-	-390	-0-	376	1	4566	2	Y	7					31
							8	9									
12	5549	X	5252	-0-	-297	-0-	410	1	4830	2	Y	11	25	1			17
							12	9									
01	5549	X	4876	-0-	-673	-0-	394	1	4468	2	Y	13					30
							14	9									

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	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	500	1	6955	2	Y	3					10
							3	9									
09	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	492	1	6556	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
10	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	502	1	6619	2	Y	4					8
							4	9									
11	6840	X	6810	-0-	-30	-0-	518	1	6290	2	Y	2					10
							2	9									
*12	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	618	1	7273	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
01	7471	X	6890	-0-	-581	-0-	558	1	6328	2	Y	4					10
							4	9									

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	242	1	1699	2	N	-0-			-0-
09	2040	N	1882	-0-	-158	-0-	247	1	1635	2	N	-0-			-0-
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	228	1	1387	2	N	-0-			-0-
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	233	1	1527	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	256	1	1552	2	N	-0-			-0-
*01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	233	1	1489	2	N	-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	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	166	1	1542	2	Y	-0-			-0-
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	155	1	1369	2	Y	-0-			-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	166	1	1452	2	Y	-0-			-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	137	1	1206	2	Y	-0-			-0-
12	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	168	1	1374	2	Y	-0-			-0-
*01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	140	1	1293	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

08	2000	R	2000	-0-	-0-	-0-	195	1	1805	2	Y	-0-			-0-
09	2052	R	2052	-0-	-0-	-0-	209	1	1843	2	Y	-0-			-0-
10	2182	R	2182	-0-	-0-	-0-	224	1	1958	2	Y	-0-			-0-
11	2048	R	2048	-0-	-0-	-0-	209	1	1839	2	Y	-0-			-0-
*12	2431	R	2431	-0-	-0-	-0-	265	1	2166	2	Y	-0-			-0-
01	2108	#	1994	-0-	-114	-0-	195	1	1799	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	3100	N	2363	-0-	-737	3034	207	1	2150	2	Y	5					14
							6	9									
09	3000	N	2110	-0-	-890	2144	180	1	1923	2	Y	6	17	1			3
							7	9									
10	3100	N	1368	-0-	-1732	412	184	1	1184	2	Y	-0-					3
11	2177	N	1765	-0-	-412	-0-	301	1	1464	2	Y	-0-					3
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	128	1	1596	2	Y	8					11
							9	9									
*01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	113	1	1414	2	Y	4	13	1			2
							4	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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	Y	1					3
							1	9									
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	263	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	248	N	155	-0-	-93	-0-	21	1	134	2	Y	-0-					2
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	57	1	275	2	Y	-0-					2
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	Y	1					3
							1	9									
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	2	Y	-0-	2	1			1

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	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	502	1	2015	2	N	-0-					40
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	474	1	1818	2	N	-0-					40
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	426	1	1372	2	N	-0-					40
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	303	1	1252	2	N	-0-					40
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	234	1	1303	2	N	-0-					40
*01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	231	1	1252	2	N	-0-					40

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	08	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			Y	-0-					4
	09	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2			Y	-0-					4
	10	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2			Y	-0-					4
	11	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2			Y	-0-					4
	12	1209	N	1113	-0-	-96 B	-0-	1113	2			Y	-0-					4
*	01	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	16	1	1192	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1265	-0-	-812	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1114	-0-	-266	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1109	-0-	-472	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2405	N	1614	-0-	-791	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1277	-0-	-433	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1390	-0-	-346	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
*01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	738	-0-	-102	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
*01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1110	-0-	-300	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1164	-0-	-262	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
*01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	592	-0-	-98	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
*01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1833	-0-	-1267	360	1833	2			Y	-0-					-0-
09	1849	N	1489	-0-	-360	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
*01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

08	2090	N	1370	-0-	-720	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1087	-0-	-308	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1205	-0-	-115	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
*01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

08	1592	N	1503	-0-	-89	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
*01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1073	-0-	-247	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1084	-0-	-206	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
*01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

08	1850	N	1716	-0-	-134	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
*01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	725	-0-	-145	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
*01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					190
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					190
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	2			Y	-0-					190
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					190
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					190
*01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	977	-0-	-133	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	949	-0-	-198	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
*01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	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	1816	N	1492	-0-	-324	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
*01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	72	1	872	3	N	-0-					-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	141	1	1139	3	N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	127	1	1103	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	99	1	1003	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	61	1	749	3	N	-0-					-0-
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	64	1	519	3	N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	68	1	725	3	N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	85	1	744	3	N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	59	1	606	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	246	-0-	-33	-0-	49	1	197	3	Y	-0-					-0-
09	308	X	308	-0-	-0-	-0-	75	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	354	X	354	-0-	-0-	-0-	107	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	250	-0-	-20	-0-	30	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	310	X	263	-0-	-47	-0-	28	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	38	1	163	3	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	42	1	205	3	N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	3	N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	28	1	121	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	77	1	163	3	N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	127	1	211	3	N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	58	1	112	3	N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX WELL #: 6 RRCID -> 055629 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	79	1	617	3	N	-0-					-0-
09	570	N	472	-0-	-98	-0-	63	1	408	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	651	N	377	-0-	-274	-0-	6	1	370	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	66	1	392	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	59	1	405	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	3	N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	43	1	284	3	N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	4	1	207	3	N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	34	1	204	3	N	-0-					-0-
12	341	N	235	-0-	-106	-0-	30	1	205	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	40	1	317	3	N	-0-					-0-
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	44	1	284	3	N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	5	1	304	3	N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	42	1	250	3	N	-0-					-0-
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	38	1	263	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	29	1	186	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	52	1	404	3	N	-0-			-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	62	1	407	3	N	-0-			-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	9	1	504	3	N	-0-			-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	71	1	425	3	N	-0-			-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	61	1	423	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	91	1	713	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	631	-0-	-419	-0-	84	1	547	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	717	-0-	-368	-0-	12	1	705	3	N	-0-			-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	96	1	573	3	N	-0-			-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	94	1	651	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	146	1	1146	3	N	-0-			-0-
09	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	176	1	1148	3	N	-0-			-0-
10	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	18	1	1044	3	N	-0-			-0-
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	221	1	1326	3	N	-0-			-0-
12	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	172	1	1189	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	N	-0-			-0-
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	18	1	114	3	N	-0-			-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	2	1	123	3	N	-0-			-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	3	N	-0-			-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	42	1	510	3	N	-0-					1
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	87	1	698	3	N	-0-					1
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	56	1	602	3	N	-0-					1
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	73	1	637	3	N	-0-					1
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	43	1	441	3	N	1	1	8			1
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	402	3	N	-0-					-0-
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	25	1	395	3	N	-0-					-0-
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	42	1	390	3	N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	38	1	375	3	N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	41	1	385	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	27	1	175	3	N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145	3	N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	21	1	126	3	N	-0-					-0-
12	217	N	113	-0-	-104	-0-	14	1	99	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	75	1	593	3	N	-0-					-0-
09	660	N	493	-0-	-167	-0-	66	1	427	3	N	-0-					-0-
10	713	N	609	-0-	-104	-0-	10	1	599	3	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	85	1	507	3	N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	82	1	567	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	42	1	336	3	N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	301	3	N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	3	N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	24	1	242	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	597	1	276	3	N	-0-					-0-
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	186	1	299	3	N	-0-					-0-
10	527	N	465	-0-	-62	-0-	172	1	293	3	N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	123	1	350	3	N	-0-					-0-
12	496	N	361	-0-	-135	-0-	66	1	295	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	280	X	280	-0-	-0-	-0-	56	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	243	-0-	-27	-0-	59	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	265	X	265	-0-	-0-	-0-	80	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	246	X	246	-0-	-0-	-0-	30	1	216	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	242	-0-	-37	-0-	26	1	216	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	3	N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	13	1	101	3	N	-0-					-0-
10	310	N	172	-0-	-138	-0-	15	1	157	3	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	209	X	209	-0-	-0-	-0-	42	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	194	X	194	-0-	-0-	-0-	47	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	180	-0-	-6	-0-	54	1	126	3	Y	-0-					-0-
11	180	X	170	-0-	-10	-0-	21	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	217	X	118	-0-	-99	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1875 RRCID -> 064793 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	48	1	377	3	N	-0-					-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	17	1	114	3	N	-0-					-0-
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	2	1	117	3	N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	3	N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

08	192	X	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	172	-0-	-8	-0-	42	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	175	-0-	-11	-0-	53	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	180	X	171	-0-	-9	-0-	21	1	150	3	Y	-0-					-0-
12	186	X	181	-0-	-5	-0-	20	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 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-

VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	68	1	537	3	N	-0-					-0-
09	630	N	537	-0-	-93	-0-	71	1	466	3	N	-0-					-0-
10	651	N	386	-0-	-265	-0-	6	1	380	3	N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	66	1	399	3	N	-0-					-0-
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	67	1	460	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

08	542	X	542	-0-	-0-	-0-	109	1	433	3	Y	-0-					-0-
09	510	X	243	-0-	-267	-0-	59	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	527	X	358	-0-	-169	-0-	108	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	510	X	325	-0-	-185	-0-	40	1	285	3	Y	-0-					-0-
12	527	X	463	-0-	-64	-0-	50	1	413	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A 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-

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

08	212	X	212	-0-	-0-	-0-	43	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	203	X	203	-0-	-0-	-0-	50	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	231	X	231	-0-	-0-	-0-	69	1	162	3	Y	-0-					-0-
11	180	X	168	-0-	-12	-0-	20	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	217	X	196	-0-	-21	-0-	21	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	N	-0-			-0-
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	25	1	166	3	N	-0-			-0-
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	2	1	142	3	N	-0-			-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	N	-0-			-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	19	1	132	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	441	X	441	-0-	-0-	-0-	89	1	352	3	Y	-0-			-0-
09	467	X	467	-0-	-0-	-0-	114	1	353	3	Y	-0-			-0-
10	487	X	487	-0-	-0-	-0-	147	1	340	3	Y	-0-			-0-
11	442	X	442	-0-	-0-	-0-	54	1	388	3	Y	-0-			-0-
12	444	X	444	-0-	-0-	-0-	48	1	396	3	Y	-0-			-0-
01	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310	X	304	-0-	-6	-0-	61	1	243	3	Y	-0-			-0-
09	312	X	312	-0-	-0-	-0-	76	1	236	3	Y	-0-			-0-
10	310	X	308	-0-	-2	-0-	93	1	215	3	Y	-0-			-0-
11	306	X	306	-0-	-0-	-0-	37	1	269	3	Y	-0-			-0-
12	324	X	324	-0-	-0-	-0-	35	1	289	3	Y	-0-			-0-
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
12	169	X	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	Y	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310	X	306	-0-	-4	-0-	61	1	245	3	Y	-0-			-0-
09	330	X	233	-0-	-97	-0-	57	1	176	3	Y	-0-			-0-
10	341	X	278	-0-	-63	-0-	84	1	194	3	Y	-0-			-0-
11	330	X	141	-0-	-189	-0-	17	1	124	3	Y	-0-			-0-
12	392	X	392	-0-	-0-	-0-	42	1	350	3	Y	-0-			-0-
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62	X	-0-	-0-	-62	-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	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217	X	105	-0-	-112	-0-	17	1	88	3	Y	-0-			-0-
09	185	X	185	-0-	-0-	-0-	22	1	163	3	Y	-0-			-0-
10	215	X	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	Y	-0-			-0-
11	195	X	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	Y	-0-			-0-
12	231	X	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	Y	-0-			-0-
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1209	X	976	-0-	-233	-0-	196	1	780	3	Y	-0-			-0-
09	1170	X	964	-0-	-206	-0-	236	1	728	3	Y	-0-			-0-
10	1023	X	938	-0-	-85	-0-	283	1	655	3	Y	-0-			-0-
11	840	X	733	-0-	-107	-0-	89	1	644	3	Y	-0-			-0-
12	992	X	685	-0-	-307	-0-	74	1	611	3	Y	-0-			-0-
01	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	53	1	211	3	Y	-0-			-0-
09	270	X	232	-0-	-38	-0-	57	1	175	3	Y	-0-			-0-
10	279	X	235	-0-	-44	-0-	71	1	164	3	Y	-0-			-0-
11	240	X	219	-0-	-21	-0-	27	1	192	3	Y	-0-			-0-
12	279	X	225	-0-	-54	-0-	24	1	201	3	Y	-0-			-0-
01	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	966	X	966	-0-	-0-	-0-	194	1	772	3	Y	-0-			-0-
09	990	X	856	-0-	-134	-0-	209	1	647	3	Y	-0-			-0-
10	1023	X	971	-0-	-52	-0-	293	1	678	3	Y	-0-			-0-
11	996	X	996	-0-	-0-	-0-	121	1	875	3	Y	-0-			-0-
12	961	X	900	-0-	-61	-0-	97	1	803	3	Y	-0-			-0-
01	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	189	1	421	3	N	-0-			-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	195	1	446	3	N	-0-			-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	295	1	419	3	N	-0-			-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	163	1	485	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	103	1	37	3	N	-0-			-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	102	1	79	3	N	-0-			-0-
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	102	1	22	3	N	-0-			-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	41	1	31	3	N	-0-			-0-
12	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	3			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	65	1	277	3	N	-0-			-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	98	1	420	3	N	-0-			-0-
10	403	N	324	-0-	-79	-0-	55	1	269	3	N	-0-			-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	58	1	322	3	N	-0-			-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	77	1	328	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 20 RRCID -> 070741 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		35	-0-	35	35	7	1	28	3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-			-0-
10	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 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	155	X	126	-0-	-29	-0-	25	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	151	X	151	-0-	-0-	-0-	37	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	160	X	160	-0-	-0-	-0-	48	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	135	X	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	131	-0-	-24	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	63	1	769	3	N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	79	1	640	3	N	-0-					-0-
10	651	N	548	-0-	-103	-0-	47	1	501	3	N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	69	1	606	3	N	-0-					-0-
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	63	1	638	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	36	1	280	3	N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	37	1	243	3	N	-0-					-0-
10	341	N	225	-0-	-116	-0-	4	1	221	3	N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	28	1	168	3	N	-0-					-0-
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	30	1	206	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	85	1	568	3	N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	86	1	463	3	N	-0-					-0-
10	589	N	447	-0-	-142	-0-	49	1	398	3	N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	3	N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	62	1	573	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	X	630	-0-	-52	-0-	126	1	504	3	Y	-0-					-0-
09	660	X	557	-0-	-103	-0-	136	1	421	3	Y	-0-					-0-
10	682	X	626	-0-	-56	-0-	189	1	437	3	Y	-0-					-0-
11	588	X	588	-0-	-0-	-0-	72	1	516	3	Y	-0-					-0-
12	651	X	651	-0-	-0-	-0-	70	1	581	3	Y	-0-					-0-
01	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	54	1	428	3	N	-0-					-0-
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	58	1	377	3	N	-0-					-0-
10	496	N	298	-0-	-198	-0-	5	1	293	3	N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	78	1	466	3	N	-0-					-0-
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	59	1	405	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	X	209	-0-	-132	-0-	33	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	207	-0-	-123	-0-	25	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	248	X	217	-0-	-31	-0-	22	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	240	X	179	-0-	-61	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	181	-0-	-67	-0-	23	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	416	-0-	-80	-0-	84	1	332	3	N	-0-					-0-
09	751	X	751	-0-	-0-	-0-	184	1	567	3	N	-0-					-0-
10	513	X	513	-0-	-0-	-0-	154	1	359	3	N	-0-					-0-
11	450	X	416	-0-	-34	-0-	51	1	365	3	N	-0-					-0-
12	527	X	408	-0-	-119	-0-	44	1	364	3	N	-0-					-0-
01	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RETTIG, MABEL WELL #: P 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	X	301	-0-	-102	-0-	60	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	390	X	295	-0-	-95	-0-	72	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	403	X	334	-0-	-69	-0-	101	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	390	X	341	-0-	-49	-0-	42	1	299	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	340	-0-	-1	-0-	37	1	303	3	Y	-0-					-0-
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	305	X	305	-0-	-0-	-0-	61	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	138	X	138	-0-	-0-	-0-	34	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	248	X	110	-0-	-138	-0-	33	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	240	X	48	-0-	-192	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	310	X	119	-0-	-191	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					-0-
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	73	-0-	-299	-0-	15	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	42	X	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	300	X	300	-0-	-0-	-0-	60	1	240	3	Y	-0-			-0-
09	293	X	293	-0-	-0-	-0-	72	1	221	3	Y	-0-			-0-
10	305	X	305	-0-	-0-	-0-	92	1	213	3	Y	-0-			-0-
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	37	1	266	3	Y	-0-			-0-
12	310	X	297	-0-	-13	-0-	32	1	265	3	Y	-0-			-0-
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	687	X	687	-0-	-0-	-0-	138	1	549	3	Y	-0-			-0-
09	694	X	694	-0-	-0-	-0-	170	1	524	3	Y	-0-			-0-
10	831	X	831	-0-	-0-	-0-	250	1	581	3	Y	-0-			-0-
11	694	X	694	-0-	-0-	-0-	85	1	609	3	Y	-0-			-0-
12	713	X	658	-0-	-55	-0-	71	1	587	3	Y	-0-			-0-
01	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	101	1	796	3	N	-0-			-0-
09	870	N	640	-0-	-230	-0-	85	1	555	3	N	-0-			-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	13	1	801	3	N	-0-			-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	125	1	751	3	N	-0-			-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	117	1	805	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	148	X	148	-0-	-0-	-0-	30	1	118	3	Y	-0-			-0-
09	151	X	151	-0-	-0-	-0-	37	1	114	3	Y	-0-			-0-
10	157	X	157	-0-	-0-	-0-	47	1	110	3	Y	-0-			-0-
11	151	X	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	3	Y	-0-			-0-
12	155	X	120	-0-	-35	-0-	13	1	107	3	Y	-0-			-0-
01	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 079261 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 080033 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-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-

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	-0-			-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	6	1	42	3	N	-0-			-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	1	1	84	3	N	-0-			-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	3	N	-0-			-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-			4
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			4
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	N	-0-			-0-
09	840	N	570	-0-	-270	-0-	63	1	507	3	N	-0-			-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	65	1	691	3	N	-0-			-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	74	1	643	3	N	-0-			-0-
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	51	1	524	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	94	1	297	3	N	-0-			-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	51	1	335	3	N	-0-			-0-
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	144	1	149	3	N	-0-			-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	155	1	278	3	N	-0-			-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	161	1	296	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-			-0-
09	540	N	379	-0-	-161	-0-	80	1	299	3	Y	-0-			-0-
10	527	N	390	-0-	-137	-0-	123	1	267	3	Y	-0-			-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	112	1	293	3	Y	-0-			-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	145	1	279	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-			-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	77	1	287	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	143	1	310	3	Y	-0-			-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	116	1	305	3	Y	-0-			-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	185	1	355	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	78	1	114	3	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	47	1	110	3	N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	64	1	113	3	N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	66	1	128	3	N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	80	1	125	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	54	1	79	3	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	39	1	92	3	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	52	1	92	3	N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	38	1	72	3	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	49	1	76	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	289	1	994	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	796	-0-	-44	-0-	362	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	713	-0-	-124	-0-	219	1	494	3	Y	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	165	1	797	3	Y	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	243	1	694	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	205	1	708	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	840	-0-	-180	-0-	381	1	459	3	Y	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	329	1	744	3	Y	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	164	1	790	3	Y	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	247	1	705	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	75	1	591	3	N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	83	1	545	3	N	-0-					-0-
10	620	N	438	-0-	-182	-0-	7	1	431	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	187	-0-	-464	-0-	24	1	163	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	72	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	250	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	147	1	333	3	Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	35	1	167	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	81	-0-	-353	-0-	21	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 1 RRCID -> 100742 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	44	1	1051	3	N	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	206	1	941	3	N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	950	-0-	-104	-0-	950	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	356	3	N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	47	1	503	3	N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	187	3	N	-0-					-0-
12	403	N	342	-0-	-61	-0-	31	1	311	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 5 RRCID -> 102628 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	199	3	N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	38	1	334	3	N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA 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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	128	1	440	3	Y	-0-			-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	255	1	307	3	Y	-0-			-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	178	1	403	3	Y	-0-			-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	88	1	426	3	Y	-0-			-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	124	1	353	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	52	1	639	3	N	-0-			-0-
09	690	N	531	-0-	-159	-0-	59	1	472	3	N	-0-			-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	53	1	561	3	N	-0-			-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	80	1	699	3	N	-0-			-0-
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	48	1	491	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-			-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-			-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-			-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-			-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	N	-0-			-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	36	1	290	3	N	-0-			-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	273	3	N	-0-			-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	3	N	-0-			-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	3	N	-0-			-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	46	1	374	3	N	-0-			-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	45	1	381	3	N	-0-			-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	61	1	342	3	N	-0-			-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	26	1	393	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

H.I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	38	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	13	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	88	1	884	3	N	-0-					-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	223	1	774	3	N	-0-					-0-
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	150	1	745	3	N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	120	1	753	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1023	N	771	-0-	-252	-0-	166	1	605	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	69	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	35	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	79	1	495	3	Y	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	96	1	349	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	60	1	601	3	Y	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	91	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	190	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	112	-0-	-229	-0-	24	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	32	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	27	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	27	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	46	1	167	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	39	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	23	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	33	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	34	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	52	1	323	3	Y	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	59	1	215	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	56	1	561	3	Y	-0-					2
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	121	1	421	3	Y	-0-					2
10	558	N	415	-0-	-143	-0-	69	1	346	3	Y	-0-					2
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	78	1	492	3	Y	-0-					2
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	121	1	441	3	Y	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	N	-0-					-0-
09	390	N	277	-0-	-113	-0-	62	1	214	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	54	1	268	3	N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	41	1	256	3	N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	65	1	236	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	237	1	1018	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	981	-0-	-219	-0-	185	1	796	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	185	1	900	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	200	1	1100	3	N	-0-					-0-
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	234	1	1000	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	117	1	503	3	N	-0-					14
09	690	N	572	-0-	-118	-0-	108	1	464	3	N	-0-					14
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	111	1	539	3	N	-0-					14
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	108	1	592	3	N	-0-					14
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	120	1	511	3	N	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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 #: 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	163	1	703	3	N	-0-					-0-
09	870	N	733	-0-	-137	-0-	138	1	595	3	N	-0-					-0-
10	899	N	657	-0-	-242	-0-	112	1	545	3	N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	35	1	191	3	N	-0-					-0-
12	744	N	494	-0-	-250	-0-	94	1	400	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	268	1	1153	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	894	-0-	-186	-0-	169	1	725	3	N	-0-					-0-
10	961	N	842	-0-	-119	-0-	143	1	699	3	N	-0-					-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	192	1	1057	3	N	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	241	1	1027	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	36	1	863	3	N	-0-					-0-
09	870	N	822	-0-	-48	-0-	148	1	674	3	N	-0-					-0-
10	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
12	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	250	1	1073	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	929	-0-	-151	-0-	175	1	754	3	N	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	154	1	752	3	N	-0-					-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	161	1	883	3	N	-0-					-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	202	1	861	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	62	1	267	3	N	-0-					-0-
09	390	N	219	-0-	-171	-0-	41	1	178	3	N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	70	1	340	3	N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	62	1	342	3	N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	74	1	316	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	124	1	430	3	N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	32	1	157	3	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	21	1	131	3	N	-0-					-0-
12	558	N	109	-0-	-449	-0-	24	1	85	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	780	N	662	-0-	-118	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	34	1	144	3	N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	35	1	149	3	N	-0-					-0-
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	21	1	104	3	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	138	3	N	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	29	1	125	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	88	1	378	3	N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	85	1	364	3	N	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	77	1	373	3	N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	68	1	374	3	N	-0-					-0-
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	87	1	373	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	3	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	37	1	127	3	N	-0-					-0-
10	279	N	67	-0-	-212	-0-	11	1	56	3	N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	36	1	226	3	N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	61	1	224	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	49	1	500	3	N	-0-					-0-
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	92	1	317	3	N	-0-					-0-
10	527	N	416	-0-	-111	-0-	70	1	346	3	N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	52	1	325	3	N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	99	1	361	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	431	3	N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	43	1	346	3	N	-0-					-0-
10	465	N	242	-0-	-223	-0-	21	1	221	3	N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	46	1	400	3	N	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	34	1	343	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	90	1	911	3	N	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	201	1	695	3	N	-0-					-0-
10	899	N	760	-0-	-139	-0-	127	1	633	3	N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	94	1	586	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	899	N	668	-0-	-231	-0-	144	1	524	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	60	1	607	3	N	-0-					3
09	1170	N	424	-0-	-746	-0-	95	1	329	3	N	-0-					3
10	651	N	337	-0-	-314	-0-	56	1	281	3	N	-0-					3
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	148	1	924	3	N	1					4
							1	9									
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	384	1	1403	3	N	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	3	N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	65	1	223	3	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	37	1	187	3	N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	39	1	243	3	N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	71	1	260	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	591	1	2355	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3767	-0-	767	767	921	1	2846	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	5774	-0-	2674	3441	1740	1	4034	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1766	-0-	-1234	2207	215	1	1551	3	Y	-0-					-0-
12	3312	X	1105	-0-	-2207	-0-	119	1	986	3	Y	-0-					-0-
01	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	156	1	1574	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1390	-0-	-230	-0-	311	1	1079	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	269	1	1339	3	N	-0-					-0-
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	239	1	1497	3	N	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	325	1	1186	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	46	1	460	3	N	-0-					-0-
09	540	N	182	-0-	-358	-0-	41	1	141	3	N	-0-					-0-
10	527	N	74	-0-	-453	-0-	12	1	62	3	N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	75	1	473	3	N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	130	1	476	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	55	X	55	-0-	-0-	-0-	12	1	43	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
09	180	N	100	-0-	-80	-0-	22	1	78	3	N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	56	1	279	3	N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	45	1	279	3	N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	74	1	268	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	103	1	1042	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	242	1	837	3	N	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	180	1	899	3	N	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	135	1	849	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	220	1	805	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	43	1	435	3	Y	-0-					2
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	102	1	355	3	Y	-0-					2
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	84	1	417	3	Y	-0-					2
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	51	1	316	3	Y	-0-					2
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	106	1	387	3	Y	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	126	1	1275	3	N	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	260	1	902	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	176	1	877	3	N	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	148	1	931	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	223	1	815	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	62	1	756	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	713	-0-	-127	-0-	79	1	634	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	64	1	680	3	Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	76	1	658	3	Y	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	75	1	768	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3000	N	780	-0-	-2220	1289	59	1	721	3	Y	-0-					-0-
09	2016	N	727	-0-	-1289	-0-	80	1	647	3	Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	59	1	631	3	Y	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	75	1	654	3	Y	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	68	1	696	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	142	1	1728	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1289	-0-	-541	-0-	142	1	1147	3	N	-0-					-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	136	1	1448	3	N	-0-					-0-
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	171	1	1488	3	N	-0-					-0-
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	145	1	1476	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	69	1	839	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	708	-0-	-72	-0-	78	1	630	3	Y	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	67	1	721	3	Y	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	76	1	661	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	671	-0-	-73	-0-	60	1	611	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	514	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	373	-0-	-77	-0-	41	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	255	-0-	-117	-0-	22	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	3	Y	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	35	1	356	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	Y	-0-			-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	37	1	295	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	21	1	230	3	Y	-0-			-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	193	-0-	-117	-0-	17	1	176	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	43	1	525	3	Y	-0-			-0-
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	45	1	367	3	Y	-0-			-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	46	1	494	3	Y	-0-			-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	57	1	494	3	Y	-0-			-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	47	1	484	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	51	1	622	3	Y	-0-			-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	50	1	403	3	Y	-0-			-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	50	1	532	3	Y	-0-			-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	64	1	560	3	Y	-0-			-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	57	1	581	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	77	1	937	3	Y	-0-			-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	97	1	786	3	Y	-0-			-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	104	1	1116	3	Y	-0-			-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	118	1	1032	3	Y	-0-			-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	99	1	1004	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	169	1	727	3	Y	-0-			-0-
09	810	N	617	-0-	-193	-0-	116	1	501	3	Y	-0-			-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	143	1	700	3	Y	-0-			-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	122	1	669	3	Y	-0-			-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	149	1	637	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	199	-0-	-71	-0-	22	1	177	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	18	1	195	3	Y	-0-			-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	3	Y	-0-			-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	17	1	178	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	68	1	824	3	Y	-0-			-0-
09	720	N	631	-0-	-89	-0-	70	1	561	3	Y	-0-			-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	66	1	703	3	Y	-0-			-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	73	1	639	3	Y	-0-			-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	63	1	638	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	203	1	872	3	N	-0-					-0-
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	166	1	716	3	N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	173	1	845	3	N	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	167	1	919	3	N	-0-					-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	200	1	857	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	162	1	697	3	Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	116	1	499	3	Y	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	99	1	481	3	Y	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	104	1	570	3	Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	136	1	579	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	210	1	265	3	N	-0-					-0-
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	209	1	238	3	N	-0-					-0-
10	496	N	423	-0-	-73	-0-	178	1	245	3	N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	180	1	249	3	N	-0-					-0-
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	159	1	270	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	171	1	1726	3	Y	-0-					-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	332	1	1151	3	Y	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	209	1	1041	3	Y	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	147	1	923	3	Y	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	221	1	805	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	39	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	358	-0-	-107	-0-	31	1	327	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	3	Y	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	41	1	419	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	164	1	1179	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	176	1	947	3	N	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	126	1	1019	3	N	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	128	1	1038	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	109	1	907	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	84	1	363	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	103	1	443	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	99	-0-	-149	-0-	17	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	171	-0-	-108	-0-	32	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	361	1	1553	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	252	1	1085	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	244	1	1189	3	Y	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	270	1	1482	3	Y	-0-					-0-
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	330	1	1410	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	57	1	693	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	63	1	507	3	Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	54	1	573	3	Y	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	65	1	566	3	Y	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	77	1	787	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	56	1	681	3	Y	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	71	1	570	3	Y	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	49	1	529	3	Y	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	51	1	443	3	Y	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	55	1	555	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	107	1	462	3	Y	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	98	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	89	1	435	3	Y	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	77	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	95	1	406	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	3	Y	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	55	1	443	3	Y	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	56	1	600	3	Y	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	69	1	601	3	Y	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	59	1	601	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	121	1	522	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	100	1	428	3	Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	89	1	433	3	Y	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	87	1	478	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	105	1	448	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	101	1	729	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	92	1	494	3	Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	84	1	678	3	Y	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	82	1	665	3	Y	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	81	1	676	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	17	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	494	3	Y	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	100	1	805	3	Y	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	88	1	940	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	108	1	942	3	Y	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	98	1	994	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	300	-0-	-180	-0-	33	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	292	-0-	-173	-0-	25	1	267	3	Y	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	25	1	257	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	63	1	768	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	74	1	600	3	Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	65	1	700	3	Y	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	75	1	652	3	Y	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	70	1	714	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	42	1	518	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	505	-0-	-125	-0-	56	1	449	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	479	-0-	-79	-0-	41	1	438	3	Y	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	47	1	412	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	46	1	471	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	61	1	740	3	Y	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	65	1	524	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	159	-0-	-182	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	52	1	450	3	Y	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	67	1	681	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	43	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	26	1	282	3	Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	60	1	522	3	Y	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	45	1	453	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	74	1	897	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	87	1	706	3	Y	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	67	1	715	3	Y	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	86	1	746	3	Y	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	82	1	833	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	179	1	767	3	Y	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	154	1	660	3	Y	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	136	1	661	3	Y	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	118	1	647	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	763	-0-	-74	-0-	145	1	618	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	22	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	12	1	107	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	52	1	639	3	Y	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	50	1	406	3	Y	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	49	1	527	3	Y	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	420	3	Y	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	52	1	525	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	171	1	1226	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1152	-0-	-258	-0-	180	1	972	3	Y	-0-					-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	160	1	1298	3	Y	-0-					-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	151	1	1226	3	Y	-0-					-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	150	1	1251	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	95	1	378	3	N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	111	1	343	3	N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	139	1	323	3	N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	54	1	388	3	N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	51	1	423	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	31	1	247	3	Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	262	3	Y	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	228	-0-	-51	-0-	20	1	208	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	78	1	958	3	Y	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	77	1	620	3	Y	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	70	1	745	3	Y	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	91	1	792	3	Y	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	77	1	783	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	43	1	531	3	Y	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	76	1	616	3	Y	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	63	1	671	3	Y	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	65	1	571	3	Y	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	69	1	697	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	68	1	826	3	Y	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	85	1	682	3	Y	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	70	1	751	3	Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	53	1	461	3	Y	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	68	1	690	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	45	1	545	3	Y	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	57	1	460	3	Y	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	52	1	561	3	Y	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	67	1	586	3	Y	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	57	1	581	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	35	1	151	3	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	34	1	146	3	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	38	1	188	3	N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	49	1	267	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	60	1	258	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	81	1	984	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	724	-0-	-146	-0-	80	1	644	3	Y	-0-					-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	87	1	924	3	Y	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	102	1	891	3	Y	-0-					-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	91	1	930	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	156	1	1120	3	Y	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	163	1	878	3	Y	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	123	1	1001	3	Y	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	124	1	1007	3	Y	-0-					-0-
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	123	1	1032	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	73	1	895	3	Y	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	80	1	644	3	Y	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	75	1	796	3	Y	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	94	1	819	3	Y	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	81	1	819	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	122	1	877	3	Y	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	132	1	709	3	Y	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	99	1	803	3	Y	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	97	1	785	3	Y	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	99	1	829	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	86	1	1052	3	Y	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	109	1	877	3	Y	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	83	1	882	3	Y	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	97	1	848	3	Y	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	97	1	992	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	35	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	36	1	380	3	Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	376	3	Y	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	34	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	24	1	251	3	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	22	1	225	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	448	3	Y	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	67	1	545	3	Y	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	57	1	609	3	Y	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	71	1	615	3	Y	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	62	1	632	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	118	1	1439	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	134	1	1083	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	102	1	1088	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	154	1	1346	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	110	1	1121	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	62	1	756	3	Y	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	106	1	856	3	Y	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	84	1	892	3	Y	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	96	1	839	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	782	-0-	-210	-0-	70	1	712	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	71	1	867	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	840	-0-	-60	-0-	93	1	747	3	Y	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	66	1	701	3	Y	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	78	1	683	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	471	-0-	-397	-0-	42	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	26	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	121	1	870	3	Y	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	146	1	783	3	Y	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	99	1	807	3	Y	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	89	1	724	3	Y	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	85	1	714	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 7 RRCID -> 226257 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	110	1	1347	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	797	-0-	-163	-0-	88	1	709	3	Y	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	111	1	1188	3	Y	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	127	1	1108	3	Y	-0-					-0-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	105	1	1066	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	53	1	641	3	N	-0-					-0-
09	780	N	196	-0-	-584	-0-	22	1	174	3	N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	66	1	675	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	190	1	819	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	543	-0-	-57	-0-	103	1	440	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	96	1	465	3	Y	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	93	1	513	3	Y	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	116	1	496	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	60	1	734	3	Y	-0-					4
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	74	1	596	3	Y	-0-					4
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	66	1	701	3	Y	-0-					4
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	74	1	650	3	Y	-0-					4
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	62	1	633	3	Y	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	79	1	961	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	634	-0-	-236	-0-	70	1	564	3	Y	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	85	1	912	3	Y	-0-					-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	156	1	1361	3	Y	-0-					-0-
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	98	1	1003	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	3	Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	30	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	54	1	468	3	Y	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	59	1	601	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	53	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	80	1	642	3	Y	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	60	1	636	3	Y	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	69	1	602	3	Y	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	70	1	710	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	162	1	694	3	Y	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	167	1	720	3	Y	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	111	1	542	3	Y	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	87	1	477	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	103	1	438	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	93	1	1140	3	Y	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	130	1	1048	3	Y	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	80	1	853	3	Y	-0-					-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	102	1	890	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	989	-0-	-220	-0-	88	1	901	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	98	1	1192	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	869	-0-	-91	-0-	96	1	773	3	Y	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	89	1	953	3	Y	-0-					-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	112	1	975	3	Y	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	102	1	1033	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	174	1	750	3	Y	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	103	1	441	3	Y	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	112	1	547	3	Y	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	118	1	646	3	Y	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	138	1	589	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	55	1	672	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	616	-0-	-194	-0-	68	1	548	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	634	-0-	-110	-0-	54	1	580	3	Y	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	64	1	555	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	53	1	545	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	54	1	657	3	Y	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	63	1	508	3	Y	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	54	1	579	3	Y	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	75	1	655	3	Y	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	66	1	674	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	93	1	1138	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1006	-0-	-224	-0-	111	1	895	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	96	1	1030	3	Y	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	110	1	958	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	92	1	931	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	49	1	597	3	Y	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	85	1	685	3	Y	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	53	1	570	3	Y	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	63	1	548	3	Y	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	55	1	558	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	467	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	39	1	312	3	Y	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	52	1	550	3	Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	111	-0-	-261	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	72	1	632	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	34	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	53	1	366	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	30	1	244	3	Y	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	34	1	365	3	Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	32	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	22	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	3	Y	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	36	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	34	1	360	3	Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	42	1	369	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	209	-0-	-132	-0-	19	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	106	1	1289	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	872	-0-	-478	-0-	96	1	776	3	Y	-0-					-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	97	1	1041	3	Y	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	122	1	1063	3	Y	-0-					-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	102	1	1042	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	90	1	1093	3	Y	-0-					30
09	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	132	1	1066	3	Y	-0-					30
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	108	1	1152	3	Y	-0-					30
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	131	1	1143	3	Y	-0-					30
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	120	1	1217	3	Y	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	29	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	114	-0-	-165	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	49	1	593	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	694	-0-	-236	-0-	77	1	617	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	125	-0-	-650	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	51	1	445	3	Y	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	76	1	769	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	97	1	1189	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	989	-0-	-1	-0-	109	1	880	3	Y	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	95	1	1019	3	Y	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	113	1	987	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	94	1	952	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	19	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	210	-0-	-180	-0-	23	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	130	-0-	-242	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	27	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	59	1	716	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	621	-0-	-99	-0-	68	1	553	3	Y	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	64	1	688	3	Y	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	73	1	635	3	Y	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	63	1	638	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	59	1	726	3	Y	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	54	1	433	3	Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	294	3	Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	402	3	Y	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	51	1	443	3	Y	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	47	1	477	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	50	1	608	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	584	-0-	-166	-0-	64	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	572	-0-	-48	-0-	49	1	523	3	Y	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	68	1	597	3	Y	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	65	1	664	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	59	1	726	3	Y	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	52	1	420	3	Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	39	1	421	3	Y	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	65	1	568	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	97	1	988	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	58	1	713	3	Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	64	1	518	3	Y	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	59	1	634	3	Y	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	75	1	658	3	Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	64	1	652	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	30	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	18	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	180	-0-	-99	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	116	1	1416	3	Y	-0-			-0-
09	1380	N	306	-0-	-1074	-0-	34	1	272	3	Y	-0-			-0-
10	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	95	1	1014	3	Y	-0-			-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	101	1	880	3	Y	-0-			-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	112	1	1145	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	61	1	750	3	Y	-0-			-0-
09	750	N	694	-0-	-56	-0-	77	1	617	3	Y	-0-			-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	63	1	672	3	Y	-0-			-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	73	1	639	3	Y	-0-			-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	65	1	664	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	723	3	Y	-0-			-0-
09	720	N	534	-0-	-186	-0-	59	1	475	3	Y	-0-			-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	59	1	627	3	Y	-0-			-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	74	1	648	3	Y	-0-			-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	66	1	675	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	59	1	715	3	Y	-0-			-0-
09	810	N	621	-0-	-189	-0-	68	1	553	3	Y	-0-			-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	68	1	728	3	Y	-0-			-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	79	1	688	3	Y	-0-			-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	70	1	716	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	25	1	274	3	N	-0-			-0-
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	16	1	274	3	N	-0-			-0-
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	22	1	240	3	N	-0-			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	87	1	193	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	421	3	Y	1					4
							1	9									
09	570	N	515	-0-	-55	-0-	57	1	457	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	46	1	490	3	Y	-0-					4
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	59	1	519	3	Y	-0-					4
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	54	1	555	3	Y	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	77	1	936	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	933	-0-	-87	-0-	103	1	830	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	542	-0-	-450	-0-	46	1	496	3	Y	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	100	1	869	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	777	-0-	-184	-0-	70	1	707	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	144	1	769	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	98	1	712	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	823	-0-	-14	-0-	84	1	739	3	Y	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	55	1	633	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	642	-0-	-195	-0-	80	1	562	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	65	1	788	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	721	-0-	-29	-0-	79	1	642	3	Y	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	59	1	627	3	Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	64	1	558	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	613	-0-	-131	-0-	55	1	558	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	45	1	551	3	Y	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	50	1	406	3	Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	44	1	473	3	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	49	1	430	3	Y	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	61	1	619	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	29	1	152	3	Y	-0-			-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	20	1	143	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	16	1	146	3	Y	-0-			-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-			-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX 109 WELL #: 45 RRCID -> 243664 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-			1
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	27	1	215	3	Y	-0-			1
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	Y	-0-			1
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	3	Y	-0-			1
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	3	Y	-0-			1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	56	1	678	3	Y	-0-			-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	62	1	497	3	Y	-0-			-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	57	1	604	3	Y	-0-			-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	83	1	721	3	Y	-0-			-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	70	1	712	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	3	N	-0-			-0-
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	36	1	293	3	N	-0-			-0-
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	27	1	287	3	N	-0-			-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	N	-0-			-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	65	1	789	3	Y	-0-			-0-
09	900	N	745	-0-	-155	-0-	82	1	663	3	Y	-0-			-0-
10	899	N	728	-0-	-171	-0-	62	1	666	3	Y	-0-			-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	73	1	633	3	Y	-0-			-0-
12	775	N	753	-0-	-22	-0-	67	1	686	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	75	1	910	3	Y	-0-			-0-
09	900	N	776	-0-	-124	-0-	86	1	690	3	Y	-0-			-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	78	1	835	3	Y	-0-			-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	111	1	970	3	Y	-0-			-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	93	1	952	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	93	1	494	3	Y	-0-			-0-
09	570	N	365	-0-	-205	-0-	44	1	321	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	386	-0-	-234	-0-	39	1	347	3	Y	-0-			-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	44	1	503	3	Y	-0-			-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	69	1	485	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	317	1	1265	3	Y	-0-					1
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	349	1	1078	3	Y	-0-					1
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	450	1	1042	3	Y	-0-					1
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	179	1	1289	3	Y	-0-					1
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	166	1	1370	3	Y	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	139	1	1701	3	Y	-0-					25
09	1740	N	1508	-0-	-232	-0-	166	1	1342	3	Y	-0-					25
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	139	1	1488	3	Y	-0-					25
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	167	1	1461	3	Y	-0-					25
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	142	1	1448	3	Y	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	261	1	3189	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	3143	-0-	-217	-0-	347	1	2796	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	3274	-0-	-198	-0-	280	1	2994	3	N	-0-					-0-
11	3210	X	2993	-0-	-217	-0-	308	1	2685	3	N	-0-					-0-
12	3441	X	3272	-0-	-169	-0-	293	1	2979	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	123	1	1501	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1355	-0-	-235	-0-	149	1	1206	3	Y	-0-					-0-
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	123	1	1314	3	Y	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	151	1	1318	3	Y	-0-					-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	129	1	1309	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	84	1	1031	3	Y	-0-					10
09	870	N	765	-0-	-105	-0-	84	1	681	3	Y	-0-					10
10	899	N	762	-0-	-137	-0-	65	1	697	3	Y	-0-					10
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	85	1	746	3	Y	-0-					10
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	79	1	805	3	Y	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	53	1	645	3	Y	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	65	1	521	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	58	1	624	3	Y	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	71	1	621	3	Y	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	62	1	632	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	74	1	906	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	816	-0-	-54	-0-	90	1	726	3	Y	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	71	1	760	3	Y	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	94	1	818	3	Y	-0-					-0-
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	89	1	907	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	46	1	555	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	458	-0-	-232	-0-	50	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	519	-0-	-70	-0-	44	1	475	3	Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	64	1	556	3	Y	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	59	1	597	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	38	1	466	3	Y	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	81	1	657	3	Y	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	66	1	710	3	Y	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	80	1	696	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	702	-0-	-73	-0-	63	1	639	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	78	1	948	3	Y	3					3
							3	9									
09	930	N	805	-0-	-125	-0-	89	1	716	3	Y	-0-					3
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	72	1	774	3	Y	-0-					3
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	92	1	804	3	Y	-0-					3
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	75	1	763	3	Y	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	107	1	570	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	599	-0-	-91	-0-	73	1	526	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	630	-0-	-52	-0-	64	1	566	3	Y	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49	1	564	3	Y	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	79	1	550	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	225	1	1615	3	N	-0-					-0-
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	257	1	1381	3	N	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	179	1	1453	3	N	-0-					-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	178	1	1449	3	N	-0-					-0-
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	172	1	1436	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 48 RRCID -> 252192 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	N	-0-			-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-			-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	N	-0-			-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	N	-0-			-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-			-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	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	595	-0-	-56	-0-	41	1	554	2	N	-0-			-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	523	2	N	-0-			-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	37	1	545	2	N	-0-			-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	2	N	-0-			-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	41	1	667	2	N	-0-			-0-
*01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	155	1	2098	2	N	-0-			-0-
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	149	1	1983	2	N	-0-			-0-
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	155	1	2281	2	N	-0-			-0-
11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	151	1	2413	2	N	-0-			-0-
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	154	1	2475	2	N	-0-			-0-
*01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	161	1	2410	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	2	N	-0-			-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	N	-0-			-0-
10	682	N	479	-0-	-203	-0-	30	1	449	2	N	-0-			-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	668	2	N	-0-			-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	32	1	522	2	N	-0-			-0-
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	434	N	319	-0-	-115	-0-	22	1	297	2	N	-0-			-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	378	2	N	-0-			-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	2	N	-0-			-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	N	-0-			-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	N	-0-			-0-
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	930	N	823	-0-	-107	-0-	57	1	766	2	N	-0-			-0-
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	51	1	682	2	N	-0-			-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	53	1	787	2	N	-0-			-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	56	1	899	2	N	-0-			-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	61	1	975	2	N	-0-			-0-
*01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	59	1	885	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	N	-0-			-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	2	N	-0-			-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	N	-0-			-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	N	-0-			-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	N	-0-			-0-
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	412	2	N	-0-			-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	-0-			-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	2	N	-0-			-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	N	-0-			-0-
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	24	1	384	2	N	-0-			-0-
01	465	N	431	-0-	-34	-0-	27	1	404	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

08	279	N	242	-0-	-37	-0-	17	1	225	2	N	-0-			-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	16	1	212	2	N	-0-			-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-			-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	N	-0-			-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	N	-0-			-0-
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-			-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-			-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	N	-0-			-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-			-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-			-0-
*01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	527	N	450	-0-	-77	-0-	31	1	419	2	N	-0-			-0-
09	450	N	403	-0-	-47	-0-	28	1	375	2	N	-0-			-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	29	1	432	2	N	-0-			-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	2	N	-0-			-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	33	1	524	2	N	-0-			-0-
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	514	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

08	434	N	388	-0-	-46	-0-	27	1	361	2	N	-0-			-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	26	1	344	2	N	-0-			-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	N	-0-			-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	N	-0-			-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	N	-0-			-0-
*01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

08	496	N	280	-0-	-216	-0-	19	1	261	2	N	-0-			-0-
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	25	1	337	2	N	-0-			-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	2	N	-0-			-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	2	N	-0-			-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	N	-0-			-0-
*01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	504	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

08	341	N	311	-0-	-30	-0-	21	1	290	2	N	-0-			-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	19	1	250	2	N	-0-			-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	N	-0-			-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	N	-0-			-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	N	-0-			-0-
*01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	114	1	1548	2	N	-0-			-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	119	1	1583	2	N	-0-			-0-
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	99	1	1467	2	N	-0-			-0-
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	107	1	1714	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1165	-0-	-354	-0-	68	1	1097	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1165	-0-	-354	-0-	73	1	1092	2	N	-0-			-0-

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	527	N	518	-0-	-9	-0-	36	1	482	2	N	-0-			-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	2	N	-0-			-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	31	1	457	2	N	-0-			-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	32	1	512	2	N	-0-			-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	556	2	N	-0-			-0-
*01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-			-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-			-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-			-0-
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-			-0-
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	N	-0-			-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	N	-0-			-0-
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	18	1	262	2	N	-0-			-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	19	1	298	2	N	-0-			-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	-0-			-0-
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	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	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	83	1	1119	2	N	-0-			-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	90	1	1196	2	N	-0-			-0-
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	103	1	1499	2	N	-0-			-0-
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	95	1	1524	2	N	-0-			-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	90	1	1442	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	87	1	1307	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	744	N	649	-0-	-95	-0-	45	1	604	2	N	-0-			-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	43	1	565	2	N	-0-			-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	43	1	633	2	N	-0-			-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	43	1	681	2	N	-0-			-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	43	1	686	2	N	-0-			-0-
*01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	46	1	691	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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	433	2	N	-0-			-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	N	-0-			-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	N	-0-			-0-
11	450	N	397	-0-	-53	-0-	23	1	374	2	N	-0-			-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	2	N	-0-			-0-
*01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	429	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 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	186	N	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	2	N	-0-			-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	11	1	143	2	N	-0-			-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	2	N	-0-			-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-			-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-			-0-
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

08	403	N	374	-0-	-29	-0-	26	1	348	2	N	-0-			-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	N	-0-			-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	2	N	-0-			-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	N	-0-			-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	N	-0-			-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	25	1	369	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

08	496	N	492	-0-	-4	-0-	34	1	458	2	N	-0-			36
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	29	1	389	2	N	-0-			36
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	2	N	-0-			36
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	N	-0-			36
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	N	-0-			36
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	2	N	-0-			36

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

08	310	X	286	-0-	-24	-0-	20	1	266	2	Y	-0-			10
09	300	X	256	-0-	-44	-0-	18	1	238	2	Y	-0-			10
10	310	X	296	-0-	-14	-0-	19	1	277	2	Y	-0-			10
11	315	X	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	Y	-0-			10
12	330	X	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	-0-			10
*01	340	X	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	2	Y	-0-			10

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

08	558	X	428	-0-	-130	-0-	29	1	399	2	Y	-0-			13
09	540	X	390	-0-	-150	-0-	27	1	363	2	Y	-0-			13
10	558	X	485	-0-	-73	-0-	31	1	454	2	Y	-0-			13
11	448	X	448	-0-	-0-	-0-	26	1	422	2	Y	-0-			13
12	509	X	509	-0-	-0-	-0-	30	1	479	2	Y	-0-			13
*01	575	X	575	-0-	-0-	-0-	36	1	539	2	Y	-0-			13

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-			9
09	133	X	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-			9
10	140	X	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-			9
11	164	X	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-			9
12	173	X	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-			9
*01	165	X	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-			9

MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	X	417	-0-	-48	-0-	29	1	388	2	Y	-0-					10
09	450	X	378	-0-	-72	-0-	26	1	352	2	Y	-0-					10
10	465	X	403	-0-	-62	-0-	26	1	377	2	Y	-0-					10
11	468	X	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	Y	-0-					10
12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	Y	-0-					10
*01	470	X	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					10
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					10
10	31	X	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					10
11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					10
12	31	X	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					10
*01	32	X	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					14
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	15	1	203	2	Y	-0-					14
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					14
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	Y	-0-					14
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	-0-					14
*01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	Y	-0-					14

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	26	1	355	2	N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	378	2	N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	2	N	-0-					-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	24	1	393	2	N	-0-					-0-
*01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	665	-0-	-172	-0-	46	1	619	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	43	1	577	2	Y	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	55	1	807	2	Y	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	760	2	Y	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	55	1	890	2	Y	-0-					-0-
*01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	64	1	958	2	Y	-0-					-0-

MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	51	1	693	2	Y	-0-					11
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	47	1	630	2	Y	-0-					11
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	49	1	721	2	Y	-0-					11
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	50	1	804	2	Y	-0-					11
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	53	1	855	2	Y	-0-					11
*01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	55	1	821	2	Y	-0-					11

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2365	N	1441	-0-	-924	-0-	99	1	1342	2	Y	-0-					10
09	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	93	1	1236	2	Y	-0-					10
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	90	1	1328	2	Y	-0-					10
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	89	1	1431	2	Y	-0-					10
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	90	1	1445	2	Y	-0-					10
*01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	95	1	1420	2	Y	-0-					10

MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830

08	310	N	296	-0-	-14	-0-	20	1	276	2	Y	-0-					1
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	Y	-0-					1
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					1
11	300	N	249	-0-	-51	-0-	15	1	234	2	Y	-0-					1
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					1
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	17	1	256	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 3 RRCID -> 080449 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 6846

08	837	N	775	-0-	-62	-0-	53	1	722	2	Y	-0-					3
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	50	1	670	2	Y	-0-					3
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	53	1	777	2	Y	-0-					3
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	49	1	791	2	Y	-0-					3
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	57	1	922	2	Y	-0-					3
*01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	59	1	878	2	Y	-0-					3

MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

08	434	N	359	-0-	-75	-0-	25	1	334	2	Y	-0-					3
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	24	1	323	2	Y	-0-					3
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	23	1	338	2	Y	-0-					3
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	Y	-0-					3
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	Y	-0-					3
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	39	1	585	2	Y	-0-					3

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 4 RRCID -> 084375 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6690 - 6799

08	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	70	1	948	2	N	-0-					98
09	1230	N	766	-0-	-464	-0-	54	1	712	2	N	-0-					98
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	94	1	1383	2	N	-0-					98
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	126	1	2014	2	N	-0-					98
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	70	1	1121	2	N	-0-					98
01	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	79	1	1180	2	N	-0-					98

MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

08	620	N	551	-0-	-69	-0-	38	1	513	2	Y	-0-					1
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	36	1	475	2	Y	-0-					1
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	38	1	554	2	Y	-0-					1
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	Y	-0-					1
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	2	Y	-0-					1
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	36	1	541	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 5 RRCID -> 092020 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6648 - 6772

08	1271	N	981	-0-	-290	-0-	67	1	914	2	Y	-0-					15
09	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	70	1	932	2	Y	-0-					15
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	70	1	1031	2	Y	-0-					15
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	69	1	1105	2	Y	-0-					15
12	1023	N	971	-0-	-52	-0-	57	1	914	2	Y	-0-					15
01	1116	N	948	-0-	-168	-0-	59	1	889	2	Y	-0-					15

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON FEE WELL #: 6 RRCID -> 092021 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6622 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	713	-0-	-186	-0-	49	1	664	2	Y	-0-					3
09	780	N	670	-0-	-110	-0-	47	1	623	2	Y	-0-					3
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	44	1	654	2	Y	-0-					3
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	46	1	739	2	Y	-0-					3
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	50	1	799	2	Y	-0-					3
*01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	55	1	830	2	Y	-0-					3

MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	N	-0-					43
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-					43
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	N	-0-					43
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	-0-					43
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	N	-0-					43
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	11	1	168	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	465	N	439	-0-	-26	-0-	30	1	409	2	Y	-0-					17
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	Y	-0-					17
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	-0-					17
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	Y	-0-					17
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	479	2	Y	-0-					17
01	465	N	444	-0-	-21	-0-	28	1	416	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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - PLUGGED 03/14/18

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	527	N	526	-0-	-1	-0-	36	1	490	2	N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	33	1	437	2	N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	34	1	507	2	N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	2	N	-0-					-0-
*01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	529	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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	589	N	588	-0-	-1	-0-	40	1	548	2	N	-0-					143
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	37	1	488	2	N	-0-					143
10	558	N	502	-0-	-56	-0-	32	1	470	2	N	-0-					143
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	31	1	499	2	N	-0-					143
12	558	N	103	-0-	-455	-0-	6	1	97	2	N	-0-					143
01	496	N	281	-0-	-215	-0-	18	1	263	2	N	-0-					143

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	930	N	916	-0-	-14	-0-	63	1	853	2	N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	57	1	757	2	N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	60	1	891	2	N	-0-					-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	58	1	930	2	N	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	61	1	981	2	N	-0-					-0-
*01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	65	1	965	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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	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	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	173	-0-	173	173	173	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	108	-0-	108	281	108	2			N	-0-					-0-
11	366	X	85	-0-	-281	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	108	-0-	108	108	108	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	129	-0-	129	237	129	2			N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	997	-0-	-150	-0-	60	1	937	2	N	-0-					15
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	70	1	926	2	N	-0-					15
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	63	1	932	2	N	-0-					15
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	65	1	1036	2	N	-0-					15
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	69	1	1116	2	N	-0-					15
*01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	71	1	1068	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	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1045	-0-	-155	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1010	-0-	-220	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	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	899	N	867	-0-	-32	-0-	60	1	807	2	N	-0-					19
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	57	1	764	2	N	-0-					19
10	868	N	777	-0-	-91	-0-	49	1	728	2	N	-0-					19
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	56	1	899	2	N	-0-					19
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	57	1	915	2	N	-0-					19
*01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	60	1	898	2	N	-0-					19

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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	102	1	1378	2	N	-0-					38
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	95	1	1257	2	N	-0-					38
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	92	1	1362	2	N	-0-					38
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	96	1	1534	2	N	-0-					38
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	100	1	1609	2	N	-0-					38
*01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	108	1	1609	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	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	144	1	1950	2	N	-0-					93
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	133	1	1766	2	N	-0-					93
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	129	1	1905	2	N	-0-					93
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	146	1	2342	2	N	-0-					93
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	141	1	2265	2	N	-0-					93
*01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	137	1	2053	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	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	109	1	1474	2	N	-0-					102
09	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	150	1	1994	2	N	-0-					102
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	155	1	2291	2	N	-0-					102
11	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	116	1	1861	2	N	-0-					102
12	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	111	1	1784	2	N	2					104
							2	9									
*01	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	113	1	1696	2	N	-0-					104

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	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	171	1	2322	2	N	-0-					138
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	154	1	2042	2	N	-0-					138
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	136	1	2000	2	N	-0-					138
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	161	1	2568	2	N	-0-					138
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	147	1	2365	2	N	-0-					138
*01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	153	1	2286	2	N	-0-					138

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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	4650	X	4166	-0-	-484	-0-	4166	2			N	-0-					112
09	4500	X	3730	-0-	-770	-0-	3730	2			N	-0-					112
10	4433	X	3897	-0-	-536	-0-	3897	2			N	-0-					112
11	4290	X	3781	-0-	-509	-0-	3781	2			N	-0-					112
12	4216	X	3808	-0-	-408	-0-	3808	2			N	-0-					112
01	4154	X	3832	-0-	-322	-0-	3831	2	1	9	N	1	1	8			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	1581	N	1370	-0-	-211	-0-	94	1	1276	2	N	-0-					14
09	1350	N	1137	-0-	-213	-0-	80	1	1057	2	N	-0-					14
10	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	71	1	1047	2	N	-0-					14
11	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	75	1	1203	2	N	-0-					14
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	77	1	1243	2	N	-0-					14
*01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	81	1	1205	2	N	-0-					14

PRIME OPERATING COMPANY 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	480	N	240	-0-	-240	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	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	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1071	-0-	-219	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	984	-0-	-349	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
*01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	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	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	624	-0-	-396	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	640	-0-	-414	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
*01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	2	196	3	N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	2	171	3	N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	2	190	3	N	-0-					-0-
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	2	185	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	1	2	130	3	N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	2	142	3	N	-0-					-0-
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	2	139	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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	2	343	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	2	305	3	N	-0-					-0-
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	1	2	300	3	N	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	1	2	304	3	N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	2	333	3	N	-0-					-0-
*01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	2	325	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	341	N	336	-0-	-5	-0-	1	2	335	3	N	-0-					-0-
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	372	N	283	-0-	-89	-0-	1	2	282	3	N	-0-					-0-
11	330	N	232	-0-	-98	-0-	1	2	231	3	N	-0-					-0-
12	310	N	206	-0-	-104	-0-	1	2	205	3	N	-0-					-0-
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	1	2	200	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 10 RRCID -> 214775 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	2	333	3	N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	434	N	290	-0-	-144	-0-	1	2	289	3	N	-0-					-0-
11	330	N	234	-0-	-96	-0-	1	2	233	3	N	-0-					-0-
12	310	N	204	-0-	-106	-0-	1	2	203	3	N	-0-					-0-
01	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	2	393	3	N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	2	343	3	N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	2	348	3	N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	1	2	381	3	N	-0-					-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	2	2	371	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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	2	343	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	2	305	3	N	-0-					-0-
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	1	2	300	3	N	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	1	2	304	3	N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	2	333	3	N	-0-					-0-
*01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	2	325	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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	1	2	337	3	N	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	1	2	303	3	N	-0-					-0-
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	1	2	290	3	N	-0-					-0-
11	330	N	221	-0-	-109	-0-	1	2	220	3	N	-0-					-0-
12	310	N	219	-0-	-91	-0-	1	2	218	3	N	-0-					-0-
01	279	N	197	-0-	-82	-0-	1	2	196	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	2	393	3	N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	2	343	3	N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	2	348	3	N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	1	2	381	3	N	-0-					-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	2	2	371	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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	2	347	3	N	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	1	2	293	3	N	-0-					-0-
11	330	N	237	-0-	-93	-0-	2	2	235	3	N	-0-					-0-
12	341	N	225	-0-	-116	-0-	2	2	223	3	N	-0-					-0-
01	279	N	198	-0-	-81	-0-	1	2	197	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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	2	348	3	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	1	2	306	3	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	2	287	3	N	-0-					-0-
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	1	2	233	3	N	-0-					-0-
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	1	2	219	3	N	-0-					-0-
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	1	2	201	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	2	343	3	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	1	2	220	3	N	-0-					-0-
12	279	N	216	-0-	-63	-0-	1	2	215	3	N	-0-					-0-
01	279	N	200	-0-	-79	-0-	1	2	199	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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	2	348	3	N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	2	290	3	N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	1	2	227	3	N	-0-					-0-
12	279	N	214	-0-	-65	-0-	1	2	213	3	N	-0-					-0-
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	1	2	209	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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	1	2	442	3	N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	496	N	386	-0-	-110	-0-	1	2	385	3	N	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	1	2	391	3	N	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	2	2	428	3	N	-0-					-0-
*01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	2	418	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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	2	343	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	2	305	3	N	-0-					-0-
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	1	2	300	3	N	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	1	2	304	3	N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	2	333	3	N	-0-					-0-
*01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	2	325	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	2	2	687	3	N	-0-			-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	1	2	610	3	N	-0-			-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	1	2	600	3	N	-0-			-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	2	608	3	N	-0-			-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	3	2	666	3	N	-0-			-0-
*01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	2	650	3	N	-0-			-0-

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	1	2	362	3	N	-0-			-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	2	303	3	N	-0-			-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	2	290	3	N	-0-			-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	1	2	230	3	N	-0-			-0-
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	1	2	209	3	N	-0-			-0-
01	279	N	197	-0-	-82	-0-	1	2	196	3	N	-0-			-0-

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-			-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	1	2	130	3	N	-0-			-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	2	142	3	N	-0-			-0-
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	2	139	3	N	-0-			-0-

FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	1	2	355	3	N	-0-			-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	2	290	3	N	-0-			-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	1	2	240	3	N	-0-			-0-
12	279	N	204	-0-	-75	-0-	1	2	203	3	N	-0-			-0-
01	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-			-0-

FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516

08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	3	2	1030	3	N	-0-			-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	1	2	916	3	N	-0-			-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	2	2	900	3	N	-0-			-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	4	2	911	3	N	-0-			-0-
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	4	2	999	3	N	-0-			-0-
*01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	3	2	975	3	N	-0-			-0-

FASKEN B WELL #: 16 RRCID -> 220017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332

08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	2	2	539	3	N	-0-			-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	1	2	479	3	N	-0-			-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	1	2	471	3	N	-0-			-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	2	2	477	3	N	-0-			-0-
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	2	2	523	3	N	-0-			-0-
*01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	2	2	510	3	N	-0-			-0-

FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378

08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	1	2	355	3	N	-0-			-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	2	303	3	N	-0-			-0-
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	2	2	235	3	N	-0-			-0-
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	1	2	216	3	N	-0-			-0-
01	279	N	198	-0-	-81	-0-	1	2	197	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	1	2	355	3	N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	1	2	212	3	N	-0-					-0-
01	279	N	194	-0-	-85	-0-	1	2	193	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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	2	196	3	N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	1	2	171	3	N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	2	190	3	N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	2	185	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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	2	393	3	N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	2	343	3	N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	2	348	3	N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	1	2	381	3	N	-0-					-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	2	2	371	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 25 RRCID -> 223060 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	2	343	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	2	305	3	N	-0-					-0-
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	1	2	300	3	N	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	1	2	304	3	N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	2	333	3	N	-0-					-0-
*01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	2	325	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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	1	2	245	3	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	1	2	214	3	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	2	217	3	N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	2	238	3	N	-0-					-0-
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	1	2	232	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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	1	2	245	3	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	1	2	214	3	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	2	217	3	N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	2	238	3	N	-0-					-0-
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	1	2	232	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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	2	196	3	N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	2	171	3	N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	2	190	3	N	-0-					-0-
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	2	185	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	2	393	3	N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	2	343	3	N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	2	348	3	N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	1	2	381	3	N	-0-					-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	2	2	371	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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	2	348	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	2	305	3	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	2	287	3	N	-0-					-0-
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	1	2	228	3	N	-0-					-0-
12	279	N	219	-0-	-60	-0-	1	2	218	3	N	-0-					-0-
01	279	N	213	-0-	-66	-0-	1	2	212	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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	2	345	3	N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	372	N	287	-0-	-85	-0-	1	2	286	3	N	-0-					-0-
11	330	N	228	-0-	-102	-0-	1	2	227	3	N	-0-					-0-
12	310	N	203	-0-	-107	-0-	1	2	202	3	N	-0-					-0-
01	279	N	194	-0-	-85	-0-	1	2	193	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	2	393	3	N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	2	343	3	N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	2	348	3	N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	1	2	381	3	N	-0-					-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	2	2	371	3	N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TRIPHENE MIDDLENTON ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 057449 COMPL. DATE 11/30/1972 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					4
09	420	N	207	-0-	-213	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					4
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	Y	-0-					4
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	529	2	Y	-0-					4
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	Y	-0-					4
*01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	Y	-0-					4

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					7
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	43	1	529	2	Y	-0-					7
10	589	N	581	-0-	-8	-0-	29	1	552	2	Y	-0-					7
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	29	1	545	2	Y	-0-					7
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	83	1	1568	2	Y	-0-					7
*01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	67	1	1271	2	Y	-0-					7

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762

08	310	N	292	-0-	-18	-0-	15	1	277	2	Y	-0-			-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	12	1	237	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	12	1	223	2	Y	-0-			-0-
12	341	N	240	-0-	-101	-0-	12	1	228	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	2	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

08	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673

08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

08	527	N	502	-0-	-25	-0-	25	1	477	2	N	-0-			-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	N	-0-			-0-
10	496	N	361	-0-	-135	-0-	18	1	343	2	N	-0-			-0-
11	480	N	441	-0-	-39	-0-	22	1	419	2	N	-0-			-0-
12	589	N	454	-0-	-135	-0-	23	1	431	2	N	-0-			-0-
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	Y	-0-					53
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	Y	-0-					53
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					53
11	330	N	205	-0-	-125	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					53
12	341	N	289	-0-	-52	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					53
*01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	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	3100	N	2118	-0-	-982	3151	106	1	2012	2	Y	-0-					23
09	3000	N	963	-0-	-2037	1114	72	1	891	2	Y	-0-					23
10	1854	X	740	-0-	-1114	-0-	37	1	703	2	Y	-0-					23
11	690	X	57	-0-	-633	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					23
12	713	X	404	-0-	-309	-0-	20	1	384	2	Y	-0-					23
*01	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	102	1	1929	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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	2	N	-0-					62
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	17	1	319	2	N	-0-					62
10	403	N	215	-0-	-188	-0-	11	1	204	2	N	-0-					62
11	420	N	203	-0-	-217	-0-	10	1	193	2	N	-0-					62
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	14	1	270	2	N	-0-					62
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	37	1	693	2	N	-0-					16
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	656	2	N	-0-					16
10	868	N	781	-0-	-87	-0-	39	1	742	2	N	-0-					16
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	40	1	754	2	N	-0-					16
12	713	N	625	-0-	-88	-0-	31	1	594	2	N	-0-					16
*01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	49	1	931	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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					6
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	14	1	175	2	N	-0-					6
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	N	-0-					6
11	180	N	67	-0-	-113	-0-	3	1	64	2	N	-0-					6
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	586	2	N	-0-					6
*01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1	1009	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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					11
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					11
10	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					11
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					11
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					11
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					11

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	-0-					26
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	N	-0-					26
10	527	N	401	-0-	-126	-0-	20	1	381	2	N	-0-					26
11	510	N	311	-0-	-199	-0-	16	1	295	2	N	-0-					26
12	527	N	422	-0-	-105	-0-	21	1	401	2	N	-0-					26
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	N	-0-					26

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	8	1	142	2	N	-0-			8
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-			8
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	5	1	87	2	N	-0-			8
11	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-			8
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			8
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	N	-0-			8

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240

08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	N	-0-			-0-
09	330	N	212	-0-	-118	-0-	11	1	201	2	N	-0-			-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	12	1	219	2	N	-0-			-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	11	1	204	2	N	-0-			-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	N	-0-			-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B" WELL #: 805 RRCID -> 207631 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853

08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	2	N	-0-			18
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	64	1	801	2	N	-0-			18
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	56	1	1069	2	N	-0-			18
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	66	1	1244	2	N	-0-			18
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	70	1	1333	2	N	-0-			18
*01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	140	1	2653	2	N	-0-			18

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 8 RRCID -> 214148 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774

08	775	N	629	-0-	-146	-0-	31	1	598	2	N	-0-			-0-
09	780	N	656	-0-	-124	-0-	33	1	623	2	N	-0-			-0-
10	837	N	482	-0-	-355	-0-	24	1	458	2	N	-0-			-0-
11	600	N	560	-0-	-40	-0-	28	1	532	2	N	-0-			-0-
12	682	N	562	-0-	-120	-0-	28	1	534	2	N	-0-			-0-
*01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	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

08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-			-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	9	1	172	2	N	-0-			-0-
10	806	N	375	-0-	-431	-0-	19	1	356	2	N	-0-			-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	N	-0-			-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	2	N	-0-			-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	18	1	346	2	N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 218750 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862

08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	52	1	983	2	N	-0-			-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	45	1	859	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	811	-0-	-212	-0-	40	1	771	2	N	-0-			-0-
11	990	N	951	-0-	-39	-0-	48	1	903	2	N	-0-			-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	48	1	913	2	N	-0-			-0-
*01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	69	1	1304	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

08	310	N	240	-0-	-70	-0-	12	1	228	2	N	-0-			-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	11	1	208	2	N	-0-			-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	11	1	203	2	N	-0-			-0-
11	240	N	60	-0-	-180	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
12	217	N	64	-0-	-153	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
*01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	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 #: 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	527	N	469	-0-	-58	-0-	23	1	446	2	N	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	20	1	379	2	N	-0-					-0-
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	21	1	404	2	N	-0-					-0-
11	450	N	345	-0-	-105	-0-	17	1	328	2	N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	-0-					-0-
*01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	19	1	357	2	N	-0-					-0-
10	465	N	161	-0-	-304	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
11	420	N	315	-0-	-105	-0-	16	1	299	2	N	-0-					-0-
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	17	1	322	2	N	-0-					-0-
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	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	186	N	158	-0-	-28	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	36	1	691	2	N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	666	2	N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	662	2	N	-0-					-0-
*01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	693	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	310	N	276	-0-	-34	-0-	14	1	262	2	N	-0-					-0-
09	450	N	285	-0-	-165	-0-	14	1	271	2	N	-0-					-0-
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	14	1	265	2	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	-0-					-0-
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	N	-0-					-0-

T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	752	-0-	-147	-0-	38	1	714	2	N	-0-					-0-
09	930	N	911	-0-	-19	-0-	46	1	865	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	855	-0-	-199	-0-	43	1	812	2	N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	37	1	701	2	N	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	54	1	1025	2	N	-0-					-0-
*01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	50	1	954	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
09	210	N	113	-0-	-97	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
10	186	N	101	-0-	-85	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-					-0-
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
M.C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	21	1	407	2	N	-0-			-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	N	-0-			-0-
10	496	N	354	-0-	-142	-0-	18	1	336	2	N	-0-			-0-
11	420	N	357	-0-	-63	-0-	18	1	339	2	N	-0-			-0-
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	20	1	377	2	N	-0-			-0-
*01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	N	-0-			-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	14	1	267	2	N	-0-			-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	N	-0-			-0-
10	310	N	222	-0-	-88	-0-	11	1	211	2	N	-0-			-0-
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	11	1	214	2	N	-0-			-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	13	1	252	2	N	-0-			-0-
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	N	-0-			-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 223567 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	341	N	218	-0-	-123	-0-	11	1	207	2	N	-0-			-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	13	1	256	2	N	-0-			-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	13	1	246	2	N	-0-			-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	10	1	194	2	N	-0-			-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	14	1	260	2	N	-0-			-0-
*01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	N	-0-			-0-

FASKEN, L.& M. ST OF TX 68-B WELL #: 1 RRCID -> 224305 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-			-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-			-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	N	-0-			-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	N	-0-			-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	562	2	N	-0-			-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	N	-0-			-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2	N	-0-			-0-
01	496	N	293	-0-	-203	-0-	15	1	278	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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-			-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	N	-0-			-0-
10	341	N	235	-0-	-106	-0-	12	1	223	2	N	-0-			-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	N	-0-			-0-
12	372	N	261	-0-	-111	-0-	13	1	248	2	N	-0-			-0-
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	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	775	N	674	-0-	-101	-0-	34	1	640	2	N	-0-			-0-
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	28	1	531	2	N	-0-			-0-
10	620	N	460	-0-	-160	-0-	23	1	437	2	N	-0-			-0-
11	660	N	458	-0-	-202	-0-	23	1	435	2	N	-0-			-0-
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	28	1	529	2	N	-0-			-0-
*01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 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	589	N	372	-0-	-217	-0-	19	1	353	2	N	-0-			-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	N	-0-			-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	738	2	N	-0-			-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	18	1	333	2	N	-0-			-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	N	-0-			-0-
01	775	N	626	-0-	-149	-0-	3	1	623	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	1023	N	895	-0-	-128	-0-	45	1	850	2	N	-0-			-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	50	1	949	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	777	-0-	-246	-0-	39	1	738	2	N	-0-			-0-
11	870	N	796	-0-	-74	-0-	40	1	756	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	831	-0-	-192	-0-	42	1	789	2	N	-0-			-0-
*01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	47	1	885	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	651	N	594	-0-	-57	-0-	17	1	577	2	Y	-0-			1
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	77	1	605	2	Y	-0-			1
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	73	1	517	2	Y	-0-			1
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	58	1	439	2	Y	-0-			1
12	713	N	449	-0-	-264	-0-	52	1	397	2	Y	-0-			1
*01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	70	1	548	2	Y	-0-			1

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	353	-0-	-81	-0-	18	1	335	2	N	-0-			-0-
09	420	N	79	-0-	-341	-0-	4	1	75	2	N	-0-			-0-
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	14	1	272	2	N	-0-			-0-
11	330	N	100	-0-	-230	-0-	5	1	95	2	N	-0-			-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	-0-			-0-
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	13	1	241	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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	13	1	456	2	Y	-0-			1
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	46	1	364	2	Y	-0-			1
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	53	1	372	2	Y	-0-			1
11	450	N	365	-0-	-85	-0-	43	1	322	2	Y	-0-			1
12	434	N	347	-0-	-87	-0-	40	1	307	2	Y	-0-			1
01	434	N	374	-0-	-60	-0-	42	1	332	2	Y	-0-			1

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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	19	1	663	2	Y	-0-			78
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	58	1	452	2	Y	-0-			78
10	589	N	265	-0-	-324	-0-	33	1	232	2	Y	-0-			78
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	74	1	562	2	Y	-0-			78
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	75	1	571	2	Y	-0-			78
*01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	72	1	568	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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	22	1	745	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	328	-0-	-92	-0-	37	1	291	2	Y	-0-			-0-
10	527	N	347	-0-	-180	-0-	43	1	304	2	Y	-0-			-0-
11	750	N	360	-0-	-390	-0-	42	1	318	2	Y	-0-			-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	71	1	538	2	Y	-0-			-0-
*01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	67	1	529	2	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	8	1	289	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	266	-0-	-94	-0-	30	1	236	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	27	1	191	2	Y	-0-			-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	37	1	281	2	Y	-0-			-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	38	1	286	2	Y	-0-			-0-
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	33	1	257	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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	370	2	Y	-0-			-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	60	1	470	2	Y	-0-			-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	56	1	394	2	Y	-0-			-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	49	1	374	2	Y	-0-			-0-
12	558	N	352	-0-	-206	-0-	41	1	311	2	Y	-0-			-0-
01	465	N	327	-0-	-138	-0-	37	1	290	2	Y	-0-			-0-

MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	775	N	592	-0-	-183	-0-	17	1	575	2	Y	-0-			1
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	72	1	566	2	Y	-0-			1
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	59	1	418	2	Y	-0-			1
11	570	N	275	-0-	-295	-0-	32	1	243	2	Y	-0-			1
12	651	N	211	-0-	-440	-0-	25	1	186	2	Y	-0-			1
01	465	N	352	-0-	-113	-0-	40	1	312	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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	21	1	735	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	251	-0-	-109	-0-	28	1	223	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	23	1	163	2	Y	-0-			-0-
11	720	N	275	-0-	-445	-0-	32	1	243	2	Y	-0-			-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	34	1	259	2	Y	-0-			-0-
*01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	17	1	603	2	Y	-0-			1
09	570	N	412	-0-	-158	-0-	47	1	365	2	Y	-0-			1
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	55	1	387	2	Y	-0-			1
11	600	N	353	-0-	-247	-0-	41	1	312	2	Y	-0-			1
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	54	1	409	2	Y	-0-			1
*01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	64	1	501	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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	18	1	618	2	Y	-0-			1
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	47	1	372	2	Y	-0-			1
10	527	N	314	-0-	-213	-0-	39	1	275	2	Y	-0-			1
11	510	N	367	-0-	-143	-0-	43	1	324	2	Y	-0-			1
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	50	1	383	2	Y	-0-			1
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	34	1	271	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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	26	1	907	2	Y	-0-			1
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	76	1	593	2	Y	-0-			1
10	744	N	596	-0-	-148	-0-	74	1	522	2	Y	-0-			1
11	720	N	232	-0-	-488	-0-	27	1	205	2	Y	-0-			1
12	682	N	135	-0-	-547	-0-	16	1	119	2	Y	-0-			1
01	589	N	424	-0-	-165	-0-	48	1	376	2	Y	-0-			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	12	1	400	2	Y	-0-			1
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	59	1	462	2	Y	-0-			1
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	60	1	425	2	Y	-0-			1
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	65	1	494	2	Y	-0-			1
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	59	1	447	2	Y	-0-			1
01	496	N	413	-0-	-83	-0-	47	1	366	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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	18	1	638	2	Y	-0-			-0-
09	570	N	515	-0-	-55	-0-	58	1	457	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	468	-0-	-90	-0-	58	1	410	2	Y	-0-			-0-
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	67	1	506	2	Y	-0-			-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	84	1	637	2	Y	-0-			-0-
*01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	59	1	466	2	Y	-0-			-0-

MANRY 2292 WELL #: 14 RRCID -> 233067 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	Y	-0-			1
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	2	Y	-0-			1
10	620	N	181	-0-	-439	-0-	22	1	159	2	Y	-0-			1
11	630	N	442	-0-	-188	-0-	52	1	390	2	Y	-0-			1
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	87	1	658	2	Y	-0-			1
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	78	1	612	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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	Y	-0-			-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	Y	-0-			-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	50	-0-	-190	-0-	6	1	44	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	7	1	54	2	Y	-0-			-0-
*01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	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	1030	N	402	-0-	-628	-0-	11	1	391	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	153	-0-	-87	-0-	17	1	136	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	15	1	105	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	206	-0-	-184	-0-	24	1	182	2	Y	-0-			-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	2	Y	-0-			-0-
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	138	-0-	-162	-0-	16	1	122	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	13	1	95	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	129	-0-	-171	-0-	15	1	114	2	Y	-0-			-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	2	Y	-0-			-0-
*01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	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	1997	N	695	-0-	-1302	-0-	20	1	675	2	Y	-0-			33
09	540	N	159	-0-	-381	-0-	18	1	141	2	Y	-0-			33
10	434	N	331	-0-	-103	-0-	41	1	290	2	Y	-0-			33
11	660	N	541	-0-	-119	-0-	63	1	478	2	Y	-0-			33
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	63	1	480	2	Y	-0-			33
*01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	52	1	405	2	Y	-0-			33

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 18 RRCID -> 236503 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7297 - 7459

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	INJECT. (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155	N	155	-0-		-0-	-0-	4	1	151	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	76	-0-		-194	-0-	9	1	67	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	66	-0-		-27	-0-	8	1	58	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	77	-0-		-73	-0-	9	1	68	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	60	-0-		-33	-0-	7	1	53	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	57	-0-		-5	-0-	6	1	51	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	PROD	GAS LIFT(I)	INJECT. (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	478	-0-		-204	-0-	13	1	465	2	Y	-0-			21
09	240	N	164	-0-		-76	-0-	19	1	145	2	Y	-0-			21
10	779	N	779	-0-		-0-	-0-	97	1	682	2	Y	-0-			21
11	450	N	412	-0-		-38	-0-	48	1	364	2	Y	-0-			21
12	155	N	44	-0-		-111	-0-	5	1	39	2	Y	-0-			21
01	775	N	388	-0-		-387	-0-	44	1	344	2	Y	-0-			21

MANRY 2292 WELL #: 16 RRCID -> 237024 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	INJECT. (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	263	N	263	-0-		-0-	-0-	7	1	256	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	189	-0-		-21	-0-	21	1	168	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	146	-0-		-9	-0-	18	1	128	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	238	-0-		-2	-0-	28	1	210	2	Y	-0-			-0-
12	225	N	225	-0-		-0-	-0-	26	1	199	2	Y	-0-			-0-
01	155	N	143	-0-		-12	-0-	16	1	127	2	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1502 RRCID -> 238468 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	INJECT. (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	158	N	158	-0-		-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-			-0-
09	150	N	89	-0-		-61	-0-	4	1	85	2	N	-0-			-0-
10	162	N	162	-0-		-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-			-0-
11	150	N	148	-0-		-2	-0-	7	1	141	2	N	-0-			-0-
12	167	N	167	-0-		-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-			-0-
*01	198	N	198	-0-		-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	INJECT. (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	531	N	531	-0-		-0-	-0-	27	1	504	2	N	-0-			-0-
09	400	N	400	-0-		-0-	-0-	20	1	380	2	N	-0-			-0-
10	403	N	244	-0-		-159	-0-	12	1	232	2	N	-0-			-0-
11	510	N	288	-0-		-222	-0-	14	1	274	2	N	-0-			-0-
12	462	N	462	-0-		-0-	-0-	23	1	439	2	N	-0-			-0-
*01	368	N	368	-0-		-0-	-0-	18	1	350	2	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	INJECT. (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	128	N	128	-0-		-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-			-0-
09	120	N	100	-0-		-20	-0-	5	1	95	2	N	-0-			-0-
10	124	N	122	-0-		-2	-0-	6	1	116	2	N	-0-			-0-
11	120	N	114	-0-		-6	-0-	6	1	108	2	N	-0-			-0-
12	119	N	119	-0-		-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-			-0-
*01	141	N	141	-0-		-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	INJECT. (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	180	-0-		-37	-0-	9	1	171	2	N	-0-			-0-
09	180	N	157	-0-		-23	-0-	8	1	149	2	N	-0-			-0-
10	191	N	191	-0-		-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-			-0-
11	240	N	240	-0-		-0-	-0-	12	1	228	2	N	-0-			-0-
12	193	N	193	-0-		-0-	-0-	10	1	183	2	N	-0-			-0-
*01	222	N	222	-0-		-0-	-0-	11	1	211	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 242011 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	2	N	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	58	1	1101	2	N	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	48	1	921	2	N	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	54	1	1030	2	N	-0-					-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	60	1	1133	2	N	-0-					-0-
*01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	64	1	1216	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
11	150	N	48	-0-	-102	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	N	-0-					-0-
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	14	1	265	2	N	-0-					-0-
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	12	1	231	2	N	-0-					-0-
12	341	N	233	-0-	-108	-0-	12	1	221	2	N	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	14	1	259	2	N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	N	-0-					-0-
09	450	N	361	-0-	-89	-0-	18	1	343	2	N	-0-					-0-
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	17	1	314	2	N	-0-					-0-
11	360	N	284	-0-	-76	-0-	14	1	270	2	N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	N	-0-					-0-
01	341	N	224	-0-	-117	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P1 WELL #: 1 RRCID -> 238451 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P3 WELL #: 1 RRCID -> 239728 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 1 RRCID -> 241625 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P7 WELL #: 1 RRCID -> 241641 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 1 RRCID -> 241752 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L7 WELL #: 1 RRCID -> 242008 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 1 RRCID -> 242343 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH PR 2 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J2 WELL #: 1 RRCID -> 248382 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5998 - 6158

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/03/2018 - PLUGGED 08/03/18

GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN K WELL #: 4 RRCID -> 248634 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 2 RRCID -> 248639 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J3 WELL #: 1 RRCID -> 248641 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5952 - 6068

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/06/2018 - PLUGGED 08/06/18

GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN M WELL #: 4 RRCID -> 250193 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J5 WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN M WELL #: 2 RRCID -> 251959 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH J11 WELL #: 2 RRCID -> 252064 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 2 RRCID -> 252066 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 2 RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 2 RRCID -> 252090 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 2 RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

GALVAN RANCH P16 WELL #: 2 RRCID -> 252563 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2018 - P/A 07/13/18

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018 - P/A 07/26/18

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 2 RRCID -> 254908 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/10/2018 - P/A 08/10/18

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/09/2018 - P/A 08/09/2018

GALVAN RANCH K15 WELL #: 1 RRCID -> 255070 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K16 WELL #: 1 RRCID -> 255071 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L5 WELL #: 3 RRCID -> 255121 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 3 RRCID -> 255212 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH D10 WELL #: 1 RRCID -> 255213 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5524 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/22/2018 - P/A 08/22/2018

GALVAN RANCH E8 WELL #: 1 RRCID -> 255215 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5760 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2018 - P/A 08/201/18

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/15/2018 - P/A 08/15/2018

GALVAN RANCH I8 WELL #: 1 RRCID -> 255761 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5846 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/02/2018 - PLUGGED 08/02/18

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 08/06/2018 - P/A 08/06/18

GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2018 - P/A 08/27/18

GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	64	1	736	3	N	-0-					4
*07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	60	1	692	3	N	-0-					4
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	64	1	742	3	N	-0-					4
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	51	1	590	3	N	-0-					4
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	64	1	735	3	N	-0-					4
*11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	64	1	747	3	N	-0-					4
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	65	1	749	3	N	-0-					4
*01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	62	1	723	3	N	-0-					4

GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 3 RRCID -> 261677 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

REUTHINGER-HACHAR UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 281877 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 7014 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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BEASLEY-CONNEVAY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043086 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	35	1	286	3	N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	44	1	476	3	N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	63	1	550	3	N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	46	1	464	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	44	1	543	3	N	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	116	1	933	3	N	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	99	1	1052	3	N	-0-					-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	117	1	1020	3	N	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	107	1	1092	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	20	1	160	3	N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	379	3	N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	43	1	372	3	N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	52	1	532	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	53	1	225	3	N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	37	1	158	3	N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	41	1	201	3	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	3	N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	43	1	184	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 256646 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2836		2836	-0-	-0-	-0-	535	1	2301	3	Y	-0-					-0-
09	3142		3142	-0-	-0-	-0-	593	1	2549	3	Y	-0-					-0-
10	2782		2782	-0-	-0-	-0-	473	1	2309	3	Y	-0-					-0-
11	2411		2411	-0-	-0-	-0-	371	1	2040	3	Y	-0-					-0-
12	2978		2978	-0-	-0-	-0-	565	1	2413	3	Y	-0-					-0-
01	1364		NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	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

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-

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	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	403	1	2790	3	Y	-0-					30
09	2700	X	2362	-0-	-338	-0-	362	1	2000	3	Y	-0-					30
10	DLQ G-10		1328	-0-	1328	1328	163	1	1165	3	Y	-0-					30
11	3328	X	2000	-0-	-1328	-0-	408	1	1592	3	Y	-0-					30
12	3100	X	2511	-0-	-589	-0-	394	1	2117	3	Y	-0-					30
01	3100	X	2328	-0-	-772	-0-	383	1	1945	3	Y	-0-					30

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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	119	1	825	3	Y	-0-					15
09	960	N	649	-0-	-311	-0-	99	1	550	3	Y	-0-					15
10	DLQ G-10		298	-0-	298	298	36	1	262	3	Y	-0-					15
11	882	N	584	-0-	-298	-0-	119	1	465	3	Y	-0-					15
12	682	N	600	-0-	-82	-0-	95	1	505	3	Y	-0-					15
*01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	98	1	502	3	Y	-0-					15

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

08	403	N	94	-0-	-309	-0-	12	1	82	2	N	-0-					3
09	330	N	185	-0-	-145	-0-	23	1	161	2	N	1					4
							1	9									
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	14	1	91	2	N	-0-					4
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	30	1	202	2	N	1					5
							1	9									
12	186	N	94	-0-	-92	-0-	11	1	83	2	N	-0-					5
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	7	1	52	2	N	-0-					5

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					31
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	60					91
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					92
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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

08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					80
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					80
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-	39	1			41
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					41
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407

08	465	N	304	-0-	-161	-0-	40	1	264	2	N	-0-					64
09	360	N	241	-0-	-119	-0-	32	1	209	2	N	-0-					64
10	403	N	184	-0-	-219	-0-	25	1	159	2	N	-0-					64
11	300	N	62	-0-	-238	-0-	9	1	53	2	N	-0-					64
12	248	N	119	-0-	-129	-0-	17	1	102	2	N	-0-					64
01	186	N	82	-0-	-104	-0-	12	1	70	2	N	-0-					64

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407

08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	289	1	1914	2	N	33					88
							36	9									
09	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	264	1	1709	2	N	-0-					88
10	2418	N	2154	-0-	-264	-0-	291	1	1840	2	N	21					109
							23	9									
11	2160	N	1477	-0-	-683	-0-	209	1	1268	2	N	-0-					109
12	2046	N	1885	-0-	-161	-0-	262	1	1609	2	N	13					122
							14	9									
*01	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	286	1	1730	2	N	10					132
							11	9									

LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

08	1895	N	818	-0-	-1077	-0-	106	1	701	2	Y	10					38
							11	9									
09	930	N	598	-0-	-332	-0-	79	1	512	2	Y	6					44
							7	9									
10	961	N	747	-0-	-214	-0-	101	1	640	2	Y	5					49
							6	9									
11	780	N	634	-0-	-146	-0-	89	1	538	2	Y	6					55
							7	9									
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	91	1	557	2	Y	8					63
							9	9									
*01	744	N	596	-0-	-148	-0-	84	1	508	2	Y	4					67
							4	9									

LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

08	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	193	1	1283	2	N	8					192
							9	9									
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	173	1	1120	2	N	-0-					192
10	1581	N	1149	-0-	-432	-0-	157	1	991	2	N	1	170	1			23
							1	9									
11	1440	N	1050	-0-	-390	-0-	149	1	901	2	N	-0-					23
12	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	160	1	986	2	N	-0-					23
*01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	170	1	1031	2	N	-0-					23

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	N	-0-					27
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	2	N	-0-					27
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-					27

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	3100	N	2161	-0-	-939	3233	283	1	1877	2	Y	1					134
							1	9									
09	3000	N	2448	-0-	-552	2681	328	1	2120	2	Y	-0-					134
10	3100	N	2458	-0-	-642	2039	335	1	2120	2	Y	3					137
							3	9									
11	3000	N	2419	-0-	-581	1458	343	1	2074	2	Y	2					139
							2	9									
12	3100	N	2059	-0-	-1041	417	287	1	1766	2	Y	5					144
							6	9									
*01	2297	N	1880	-0-	-417	-0-	265	1	1603	2	Y	11					155
							12	9									

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

08	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	225	1	1495	2	N	-0-					87
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	210	1	1361	2	N	26					113
							29	9									
10	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	196	1	1242	2	N	1					114
							1	9									
11	1650	N	1464	-0-	-186	-0-	206	1	1244	2	N	13					127
							14	9									
12	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	227	1	1393	2	N	5					132
							6	9									
*01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	238	1	1441	2	N	-0-					132

LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

08	2914	X	2185	-0-	-729	-0-	286	1	1899	2	N	-0-					73
09	2370	X	1828	-0-	-542	-0-	243	1	1572	2	N	12					85
							13	9									
10	2170	X	1874	-0-	-296	-0-	255	1	1615	2	N	4					89
							4	9									
11	2100	N	1812	-0-	-288	-0-	257	1	1555	2	N	-0-					89
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	271	1	1666	2	N	13					102
							14	9									
*01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	265	1	1606	2	N	2					104
							2	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	1705	N	1522	-0-	-183	-0-	199	1	1321	2	N	2			117
							2	9							
09	1500	N	1260	-0-	-240	-0-	167	1	1082	2	N	10			127
							11	9							
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	196	1	1238	2	N	15			142
							17	9							
11	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	202	1	1225	2	N	8			150
							9	9							
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	210	1	1293	2	N	9			159
							10	9							
*01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	206	1	1244	2	N	6			165
							7	9							

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	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	336	1	2231	2	N	7			50
							8	9							
09	2430	N	2204	-0-	-226	-0-	292	1	1887	2	N	23			73
							25	9							
10	2387	N	1848	-0-	-539	-0-	251	1	1591	2	N	5			78
							6	9							
11	2490	N	2339	-0-	-151	-0-	328	1	1988	2	N	21			99
							23	9							
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	318	1	1957	2	N	1			100
							1	9							
*01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	286	1	1728	2	N	39			139
							43	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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	130	1	863	2	N	-0-			69
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	136	1	880	2	N	13			82
							14	9							
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	120	1	762	2	N	-0-			82
11	960	N	847	-0-	-113	-0-	120	1	727	2	N	-0-			82
12	1054	N	803	-0-	-251	-0-	112	1	691	2	N	-0-			82
*01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	125	1	759	2	N	-0-			82

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	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	137	1	910	2	N	-0-			159
09	1050	N	860	-0-	-190	-0-	113	1	729	2	N	16			175
							18	9							
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	155	1	977	2	N	20			195
							22	9							
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	176	1	1065	2	N	13			208
							14	9							
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	205	1	1261	2	N	29			237
							32	9							
*01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	176	1	1064	2	N	7			244
							8	9							

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	1581	N	1130	-0-	-451	-0-	148	1	982	2	N	-0-					98
09	1320	N	1103	-0-	-217	-0-	148	1	955	2	N	-0-					98
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	188	1	1192	2	N	10					108
							11	9									
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	193	1	1169	2	N	10					118
							11	9									
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	202	1	1243	2	N	4					122
							4	9									
01	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	181	1	1098	2	N	-0-					122

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	2418	N	2165	-0-	-253	-0-	284	1	1881	2	N	-0-					82
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	318	1	2056	2	N	45					127
							50	9									
10	2201	N	1977	-0-	-224	-0-	265	1	1677	2	N	32					159
							35	9									
11	2100	N	1671	-0-	-429	-0-	231	1	1398	2	N	38					197
							42	9									
12	2511	N	1561	-0-	-950	-0-	217	1	1335	2	N	8					205
							9	9									
*01	1984	N	1561	-0-	-423	-0-	221	1	1337	2	N	3	193	1			15
							3	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	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	150	1	998	2	N	-0-					164
09	1170	N	898	-0-	-272	-0-	120	1	776	2	N	2					166
							2	9									
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	171	1	1082	2	N	33					199
							36	9									
11	1110	N	767	-0-	-343	-0-	108	1	657	2	N	2					201
							2	9									
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	157	1	963	2	N	13					214
							14	9									
*01	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	163	1	986	2	N	3	186	1			31
							3	9									

LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					28
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					28
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					28
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	2	Y	-0-					28
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					28
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					28

LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	7	1	45	2	Y	-0-					18
09	120	N	40	-0-	-80	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					18
10	DLQ G-10		44	-0-	44	44	6	1	38	2	Y	-0-					18
11	DLQ G-10		26	-0-	26	70	4	1	22	2	Y	-0-					18
12	106	N	36	-0-	-70	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					18
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					18

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LIBRE WELL #: 20 RRCID -> 216976 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	146	1	971	2	Y	-0-					47
09	1050	N	904	-0-	-146	-0-	120	1	775	2	Y	8					55
							9	9									
10	992	N	724	-0-	-268	-0-	99	1	625	2	Y	-0-					55
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	161	1	972	2	Y	8					63
							9	9									
12	930	N	676	-0-	-254	-0-	95	1	581	2	Y	-0-					63
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	105	1	636	2	Y	5					68
							6	9									

LIBRE WELL #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508

08	3100	N	2091	-0-	-1009	2633	268	1	1777	2	Y	42					75
							46	9									
09	3000	N	2119	-0-	-881	1752	284	1	1835	2	Y	-0-					75
10	3100	N	1935	-0-	-1165	587	264	1	1671	2	Y	-0-					75
11	2779	N	2192	-0-	-587	-0-	310	1	1879	2	Y	3					78
							3	9									
12	2201	N	1941	-0-	-260	-0-	271	1	1668	2	Y	2					80
							2	9									
*01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	302	1	1825	2	Y	19					99
							21	9									

LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

08	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					6
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					6
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					6
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					6
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					6
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					6

LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

08	651	N	558	-0-	-93	-0-	73	1	485	2	N	-0-					72
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	71	1	460	2	N	17					89
							19	9									
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	74	1	469	2	N	13					102
							14	9									
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	72	1	435	2	N	-0-					102
12	558	N	507	-0-	-51	-0-	71	1	436	2	N	-0-					102
*01	558	N	489	-0-	-69	-0-	69	1	420	2	N	-0-					102

LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	97	1	643	2	N	7					127
							8	9									
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	93	1	599	2	N	12					139
							13	9									
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	131	1	831	2	N	19					158
							21	9									
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	129	1	783	2	N	2					160
							2	9									
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	110	1	676	2	N	17					177
							19	9									
01	992	N	665	-0-	-327	-0-	94	1	571	2	N	-0-					177

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2680	-0-	-420	4986	350	1	2322	2	Y	7					82
							8	9									
09	3000	N	2659	-0-	-341	4645	351	1	2272	2	Y	33					115
							36	9									
10	3100	N	2713	-0-	-387	4258	366	1	2315	2	Y	29	133	1			11
							32	9									
11	3000	N	2160	-0-	-840	3418	306	1	1853	2	Y	1					12
							1	9									
12	3100	N	2467	-0-	-633	2785	339	1	2085	2	Y	39					51
							43	9									
*01	3100	N	2275	-0-	-825	1960	321	1	1940	2	Y	13					64
							14	9									

LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	53	1	354	2	Y	-0-					61
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	54	1	351	2	Y	15					76
							17	9									
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	67	1	425	2	Y	8					84
							9	9									
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	61	1	368	2	Y	1					85
							1	9									
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	61	1	375	2	Y	40					125
							44	9									
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	52	1	312	2	Y	-0-					125

LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	64	1	427	2	N	-0-					85
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	63	1	406	2	N	-0-					85
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	66	1	418	2	N	5					90
							6	9									
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	72	1	436	2	N	-0-					90
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	68	1	420	2	N	-0-					90
*01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	85	1	512	2	N	-0-					90

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

08	682	N	544	-0-	-138	-0-	71	1	473	2	Y	-0-					65
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	74	1	480	2	Y	-0-					65
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	111	1	702	2	Y	-0-					65
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	78	1	475	2	Y	-0-					65
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	75	1	460	2	Y	-0-					65
*01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	119	1	718	2	Y	-0-					65

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

08	3092	N	1484	-0-	-1608	-0-	194	1	1287	2	Y	3					62
							3	9									
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	245	1	1582	2	Y	48					110
							53	9									
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	244	1	1542	2	Y	27					137
							30	9									
11	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	194	1	1175	2	Y	-0-					137
12	1953	N	1180	-0-	-773	-0-	165	1	1015	2	Y	-0-					137
*01	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	249	1	1508	2	Y	10					147
							11	9									

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	93	N	60	-0-	-33	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					20
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	109	2	Y	1					21
							1	9									
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	Y	-0-					21
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	Y	3					24
							3	9									
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	12	1	73	2	Y	-0-					24
*01	93	N	69	-0-	-24	-0-	10	1	58	2	Y	1					25
							1	9									

LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2353	-0-	-344	-0-	306	1	2027	2	Y	18					65
							20	9									
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	375	1	2428	2	Y	26					91
							29	9									
10	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	375	1	2374	2	Y	20					111
							22	9									
11	2820	X	1985	-0-	-835	-0-	279	1	1691	2	Y	14					125
							15	9									
12	2914	X	2119	-0-	-795	-0-	292	1	1798	2	Y	26					151
							29	9									
*01	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	404	1	2444	2	Y	16					167
							18	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	1520	N	1225	-0-	-295	-0-	160	1	1062	2	Y	3					51
							3	9									
09	1290	N	1076	-0-	-214	-0-	142	1	920	2	Y	13					64
							14	9									
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	164	1	1039	2	Y	13	59	1			18
							14	9									
11	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	161	1	973	2	Y	1					19
							1	9									
12	1116	N	899	-0-	-217	-0-	124	1	760	2	Y	14					33
							15	9									
01	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	159	1	963	2	Y	7					40
							8	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	248	N	23	-0-	-225	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					5
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	Y	-0-					5
10	124	N	34	-0-	-90	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					5
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					5
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					5
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					5

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	44	2	Y	1					29
							1	9									
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	Y	-0-					29
10	DLQ G-10		19	-0-	19	19	3	1	16	2	Y	-0-					29
11	DLQ G-10		186	-0-	186	205	26	1	160	2	Y	-0-					29
12	346	N	141	-0-	-205	-0-	20	1	121	2	Y	-0-					29
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	70	2	Y	1					30
							1	9									

LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	46	1	305	2	Y	-0-					37
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	50	1	324	2	Y	-0-					37
10	372	N	135	-0-	-237	-0-	18	1	111	2	Y	5					42
							6	9									
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	49	1	299	2	Y	-0-					42
12	372	N	95	-0-	-277	-0-	13	1	82	2	Y	-0-					42
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	11	1	64	2	Y	-0-					42

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	38	1	250	2	Y	-0-					54
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	27	1	172	2	Y	7					61
							8	9									
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	32	1	202	2	Y	7					68
							8	9									
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	33	1	198	2	Y	1					69
							1	9									
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	26	1	157	2	Y	17					86
							19	9									
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	27	1	163	2	Y	-0-					86

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-

LIL MISS (PETTUS 3290) //CONT.// 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. //CONT.// 829289
MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/26/2018 - W/O TO 04-284908

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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	48 4	1 9	482	2	N	4	6	1			167
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	49 6	1 9	450	2	N	5	6	1			166
10	496	N	376	-0-	-120	-0-	34 1	1 9	341	2	N	1					167
11	510	N	424	-0-	-86	-0-	41 4	1 9	379	2	N	4	6	1			165
12	527	N	337	-0-	-190	-0-	33 4	1 9	300	2	N	4	6	1			163
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	368	2	N	2					165

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	1116	N	877	-0-	-239	-0-	79 6	1 9	792	2	N	5	6	1			7
09	930	N	323	-0-	-607	-0-	31 3	1 9	289	2	N	3	6	1			4
10	961	N	362	-0-	-599	-0-	33 1	1 9	328	2	N	1					5
11	840	N	784	-0-	-56	-0-	77 4	1 9	703	2	N	4	5	1			4
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	97 4	1 9	897	2	N	4	5	1			3
*01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	83 1	1 9	735	2	N	1					4

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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	620	N	419	-0-	-201	-0-	38 6	1 9	375	2	Y	5	6	1			99
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	44 4	1 9	411	2	Y	4	6	1			97
10	DLQ G-10		317	-0-	317	317	29 1	1 9	287	2	Y	1					98
11	DLQ G-10		376	-0-	376	693	37 6	1 9	333	2	Y	5	6	1			97
12	DLQ G-10		454	-0-	454	1147	44 3	1 9	407	2	Y	3	6	1			94
*01	1621	N	474	-0-	-1147	-0-	48 2	1 9	424	2	Y	2					96

BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	1532	-0-	-886	-0-	143 4	1 9	1385	2	Y	4	15	1			6
09	2340	X	1253	-0-	-1087	-0-	120 6	1 9	1127	2	Y	5					11
10	1829	X	885	-0-	-944	-0-	89 7	1 9	789	2	Y	6					17
11	1710	X	1358	-0-	-352	-0-	131 4	1 9	1223	2	Y	4	15	1			6
12	1767	X	657	-0-	-1110	-0-	70 6	1 9	581	2	Y	5					11
01	1519	X	1182	-0-	-337	-0-	121 6	1 9	1055	2	Y	5					16

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	315 24	1 9	3056	2	Y	22	76	1			30
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	314 25	1 9	2945	2	Y	23					53
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	316 32	1 9	2791	2	Y	29					82
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	292 26	1 9	2727	2	Y	24	76	1			30
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	344 31	1 9	2863	2	Y	28					58
*01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	295 31	1 9	2563	2	Y	28					86

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	348	-0-		-55	-0-	31	1 6 9	311	2	Y	5	6	1			13
09	330	N	322	-0-		-8	-0-	31	1 4 9	287	2	Y	4	6	1			11
10	DLQ G-10		224	-0-		224	224	20	1 1 9	203	2	Y	1					12
11	DLQ G-10		300	-0-		300	524	29	1 6 9	265	2	Y	5	6	1			11
12	DLQ G-10		352	-0-		352	876	34	1 4 9	314	2	Y	4	6	1			9
*01	1247	N	371	-0-		-876	-0-	38	1 1 9	332	2	Y	1					10

BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	234	N	234	-0-		-0-	-0-	21	1 6 9	207	2	N	5	6	1			56
09	181	N	181	-0-		-0-	-0-	17	1 4 9	160	2	N	4	6	1			54
10	217	N	120	-0-		-97	-0-	11	1 1 9	108	2	N	1					55
11	240	N	154	-0-		-86	-0-	15	1 6 9	133	2	N	5	6	1			54
12	186	N	163	-0-		-23	-0-	16	1 4 9	143	2	N	4	6	1			52
*01	147	N	147	-0-		-0-	-0-	15	1 1 9	131	2	N	1					53

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2412	-0-		-99	-0-	224	1 13 9	2175	2	Y	12	44	1			17
09	2430	X	2331	-0-		-99	-0-	223	1 15 9	2093	2	Y	14					31
10	2375	N	2375	-0-		-0-	-0-	239	1 19 9	2117	2	Y	17					48
11	2340	N	2169	-0-		-171	-0-	208	1 15 9	1946	2	Y	14	44	1			18
12	2467	N	2467	-0-		-0-	-0-	263	1 18 9	2186	2	Y	16					34
01	2387	N	2139	-0-		-248	-0-	219	1 18 9	1902	2	Y	16					50

BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	417	-0-		-17	-0-	37	1 6 9	374	2	Y	5	6	1			22
09	405	N	405	-0-		-0-	-0-	39	1 4 9	362	2	Y	4	6	1			20
10	DLQ G-10		253	-0-		253	253	23	1 1 9	229	2	Y	1					21
11	DLQ G-10		350	-0-		350	603	34	1 6 9	310	2	Y	5	6	1			20
12	DLQ G-10		428	-0-		428	1031	42	1 4 9	382	2	Y	4	6	1			18
*01	1451	N	420	-0-		-1031	-0-	43	1 1 9	376	2	Y	1					19

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	27	1	261	2	Y	5	19	1			7
							6	9									
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	27	1	253	2	Y	6					13
							7	9									
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	25	1	220	2	Y	8					21
							9	9									
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	260	2	Y	6	19	1			8
							7	9									
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	33	1	272	2	Y	7					15
							8	9									
*01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	278	2	Y	7					22
							8	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	46	1	448	2	Y	5	19	1			7
							6	9									
09	570	N	489	-0-	-81	-0-	46	1	436	2	Y	6					13
							7	9									
10	DLQ G-10		524	-0-	524	524	52	1	463	2	Y	8					21
							9	9									
11	DLQ G-10		513	-0-	513	1037	49	1	457	2	Y	6	19	1			8
							7	9									
12	DLQ G-10		502	-0-	502	1539	53	1	441	2	Y	7					15
							8	9									
*01	2090	N	551	-0-	-1539	-0-	56	1	487	2	Y	7					22
							8	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

08	2201	N	1827	-0-	-374	-0-	166	1	1655	2	N	5	6	1			32
							6	9									
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	179	1	1661	2	N	18	6	1			44
							20	9									
10	2046	N	628	-0-	-1418	-0-	57	1	570	2	N	1					45
							1	9									
11	1770	N	659	-0-	-1111	-0-	65	1	590	2	N	4	6	1			43
							4	9									
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	271	1	2497	2	N	4	6	1			41
							4	9									
*01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	217	1	1920	2	N	2					43
							2	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

08	1178	N	1321	-0-	143	B	-62177	115 3	1 9	1203	3	N	3	8	1				5
09	1140	N	1759	-0-	619	B	-61558	161 9	1 9	1589	3	N	8						13
10	1178	N	1679	-0-	501	B	-61057	163 4	1 9	1512	3	N	4	8	1				9
11	1140	N	1247	-0-	107	B	-60950	135 3	1 9	1109	3	N	3	9	1				3
12	1178	N	1939	-0-	761	B	-60189	212 9	1 9	1718	3	N	8	9	1				2
01	1178	N	2158	-0-	980	B	-59209	238 9	1 9	1911	3	N	8						10

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

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-
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

08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						3
09	0	N	-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

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

08	662	N	662	-0-	-0-		-0-	662	3			N	-0-						10
09	697	N	697	-0-	-0-		-0-	697	3			N	-0-						10
10	931	N	931	-0-	-0-		-0-	931	3			N	-0-						10
11	853	N	853	-0-	-0-		-0-	853	3			N	-0-						10
*12	945	N	945	-0-	-0-		-0-	945	3			N	-0-						10
01	930	N	818	-0-	-112		-0-	818	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	113	1	268	2	N	-0-					24
							78	3									
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	245	2	71	3	N	-0-					24
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	114	1	258	2	N	-0-					24
							77	3									
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	127	1	256	2	N	-0-					24
							96	3									
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	296	2	98	3	N	-0-					24
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	55	1	159	2	N	-0-					24
							7	3									

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	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	459	1	1086	2	N	-0-					3
							313	3									
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1080	2	315	3	N	1					4
							1	9									
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	493	1	1118	2	N	-0-					4
							333	3									
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	526	1	1058	2	N	-0-					4
							397	3									
*12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1143	2	381	3	N	1					5
							1	9									
*01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	521	1	1497	2	N	-0-					5
							58	3									

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	651	N	282	-0-	-369	-0-	282	3			N	-0-					8
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					8
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					8
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1889	3	3	9	N	3	3	8			8
*12	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3000	3	1	9	N	1	1	8			8
*01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1416	3	6	9	N	5					13

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1779	3	1	9	N	1					89
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	3	2	9	N	2					91
10	1643	N	1447	-0-	-196	-0-	1445	3	2	9	N	2					93
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					93
*12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1999	3	3	9	N	3	3	8			93
*01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1665	3	3	9	N	3					96

HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1464	3	9	9	N	8	2	8			41
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					41
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2281	3	11	9	N	10					51
11	1410	N	1125	-0-	-285	-0-	1117	3	8	9	N	7					58
*12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1572	3	24	9	N	22					80
*01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					80

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	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					38
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					38
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					38
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					38
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					38
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					13
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					13
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					13
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	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	3875	X	1578	-0-	-2297	-0-	1578	3			N	-0-					112
09	3750	X	2221	-0-	-1529	-0-	2221	3			N	-0-					112
10	3875	X	3000	-0-	-875	-0-	2998	3	2	9	N	2					114
11	2310	X	2013	-0-	-297	-0-	2013	3			N	-0-					114
*12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					114
01	3007	X	2814	-0-	-193	-0-	2806	3	8	9	N	7					121

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

08	2821	X	2342	-0-	-479	-0-	2341	3	1	9	N	1					60
09	2580	X	1949	-0-	-631	-0-	1949	3			N	-0-					60
10	2697	X	1075	-0-	-1622	-0-	1075	3			N	-0-					60
11	2610	X	2573	-0-	-37	-0-	2573	3			N	-0-					60
*12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3426	3	1	9	N	1	1	8			60
*01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5053	3	1	9	N	1	1	8			60

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	1054	N	943	-0-	-111	-0-	943	3			N	-0-					109
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	863	3	13	9	N	12					121
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	3	1	9	N	1	1	8			121
11	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	3			N	-0-					121
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					121
01	837	N	527	-0-	-310	-0-	527	3			N	-0-					121

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	2976	X	2853	-0-	-123	-0-	2853	3			N	-0-					116
09	2880	X	2719	-0-	-161	-0-	2719	3			N	-0-					116
10	3193	X	2815	-0-	-378	-0-	2814	3	1	9	N	1	1	8			116
11	3090	X	2597	-0-	-493	-0-	2597	3			N	-0-					116
12	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	2765	3	2	9	N	2	1	1	1	8	116
01	2852	X	2445	-0-	-407	-0-	2445	3			N	-0-					116

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	3596	X	2100	-0-	-1496	-0-	2086	3	14	9	N	13					129
09	3480	X	2465	-0-	-1015	-0-	2464	3	1	9	N	1					130
10	3596	X	3017	-0-	-579	-0-	3016	3	1	9	N	1					131
11	3480	X	2445	-0-	-1035	-0-	2441	3	4	9	N	4	2	8			133
12	3596	X	2751	-0-	-845	-0-	2736	3	15	9	N	14	141	1			6
01	3007	X	2326	-0-	-681	-0-	2303	3	23	9	N	21					27

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	185	1	2157	3	Y	-0-					4
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	198	1	2069	3	Y	-0-					4
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	184	1	2155	3	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
11	2100	N	2024	-0-	-76	-0-	156	1	1868	3	Y	-0-					-0-
12	2170	N	1995	-0-	-175	-0-	165	1	1827	3	Y	3					3
							3	9									
*01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	226	1	2199	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	983	1	11433	3	Y	-0-					43
09	11940	X	11066	-0-	-874	-0-	967	1	10099	3	Y	-0-					43
10	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	833	1	9755	3	Y	24	47	1			20
							26	9									
11	10920	X	10527	-0-	-393	-0-	813	1	9714	3	Y	-0-					20
12	11284	X	10293	-0-	-991	-0-	851	1	9411	3	Y	28					48
							31	9									
01	11284	X	9931	-0-	-1353	-0-	927	1	8985	3	Y	17	46	1			19
							19	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	196	1	2062	3	Y	4	11	1			2
							4	9									
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	215	1	2137	3	Y	10					12
							11	9									
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	190	1	1768	3	Y	5	11	1			6
							6	9									
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	231	1	1904	3	Y	5	11	1			-0-
							6	9									
*12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	240	1	1946	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	236	1	1893	3	Y	10					10
							11	9									

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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	48	1	520	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	62	1	614	3	Y	2					4
							2	9									
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	70	1	649	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	62	1	514	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	60	1	487	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	60	1	482	3	Y	2					2
							2	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					2
09	990	N	630	-0-	-360	-0-	55	1	575	3	Y	-0-					2
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	142	1	1671	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	109	1	1311	3	Y	-0-					-0-
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	93	1	1029	3	Y	2					2
							2	9									
*01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	103	1	1002	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

08	651	N	596	-0-	-55	-0-	47	1	549	3	Y	-0-					2
09	630	N	535	-0-	-95	-0-	46	1	489	3	Y	-0-					2
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	446	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	570	N	478	-0-	-92	-0-	37	1	441	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	45	1	500	3	Y	2					2
							2	9									
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	509	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

08	3968	X	2661	-0-	-1307	-0-	231	1	2430	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	311	1	3079	3	Y	-0-					-0-
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	362	1	3362	3	Y	-0-					-0-
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	352	1	2902	3	Y	-0-					-0-
*12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	376	1	3050	3	Y	-0-					-0-
*01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	381	1	3066	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

08	15841	X	14348	-0-	-1493	-0-	1240	1	13076	3	Y	29	72	1			28
							32	9									
09	14940	X	13501	-0-	-1439	-0-	1230	1	12194	3	Y	70					98
							77	9									
10	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	1308	1	12123	3	Y	36	72	1			62
							40	9									
11	13800	X	12017	-0-	-1783	-0-	1299	1	10685	3	Y	30	76	1			16
							33	9									
12	14260	X	12777	-0-	-1483	-0-	1392	1	11305	3	Y	73	76	1			13
							80	9									
01	14260	X	13042	-0-	-1218	-0-	1434	1	11533	3	Y	68					81
							75	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	279	1	3256	3	N	-0-					17
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	326	1	3407	3	N	-0-					17
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	303	1	3546	3	N	9	17	1			9
							10	9									
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	265	1	3171	3	N	-0-					9
12	3844	X	3514	-0-	-330	-0-	290	1	3213	3	N	10					19
							11	9									
01	3844	X	3634	-0-	-210	-0-	339	1	3288	3	N	6	17	1			8
							7	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3758	-0-	-365	-0-	298	1	3460	3	Y	-0-					18
09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	353	1	3698	3	Y	-0-					18
10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	342	1	4011	3	Y	7	15	1			10
							8	9									
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	319	1	3808	3	Y	-0-					10
*12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	341	1	3778	3	Y	9					19
							10	9									
*01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	371	1	3602	3	Y	5	15	1			9
							6	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	38	1	406	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	39	1	391	3	Y	2					4
							2	9									
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	44	1	415	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	48	1	389	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	48	1	388	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	48	1	388	3	Y	2					4
							2	9									

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	527	N	519	-0-	-8	-0-	45	1	473	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	48	1	474	3	Y	2					6
							2	9									
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	50	1	465	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	51	1	418	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
12	527	N	472	-0-	-55	-0-	52	1	418	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	527	N	418	-0-	-109	-0-	46	1	370	3	Y	2					6
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	70	-0-	-80	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

08	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	513	1	5977	3	N	-0-					25
09	6270	X	6225	-0-	-45	-0-	544	1	5681	3	N	-0-					25
10	6479	X	6399	-0-	-80	-0-	503	1	5884	3	N	11	22	1			14
							12	9									
11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	505	1	6051	3	N	-0-					14
*12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	557	1	6165	3	N	13					27
							14	9									
*01	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	621	1	6024	3	N	8	22	1			13
							9	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

08	3596	X	3575	-0-	-21	-0-	309	1	3255	3	N	10	24	1			12
							11	9									
09	3480	X	3309	-0-	-171	-0-	301	1	2982	3	N	24					36
							26	9									
10	3720	X	3446	-0-	-274	-0-	334	1	3099	3	N	12	24	1			24
							13	9									
11	3600	X	2963	-0-	-637	-0-	321	1	2631	3	N	10	25	1			9
							11	9									
12	3720	X	2967	-0-	-753	-0-	322	1	2617	3	N	25	25	1			9
							28	9									
01	3565	X	2793	-0-	-772	-0-	306	1	2462	3	N	23					32
							25	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

08	3410	X	2831	-0-	-579	-0-	245	1	2578	3	N	7	18	1			6
							8	9									
09	2910	X	2606	-0-	-304	-0-	237	1	2349	3	N	18					24
							20	9									
10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	272	1	2521	3	N	9	18	1			15
							10	9									
11	2730	X	2189	-0-	-541	-0-	237	1	1943	3	N	8	19	1			4
							9	9									
12	2821	X	2078	-0-	-743	-0-	225	1	1832	3	N	19	19	1			4
							21	9									
01	2821	X	2089	-0-	-732	-0-	229	1	1841	3	N	17					21
							19	9									

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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	348	1	382	2	N	49	63	1			34
							54	9									
09	600	N	425	-0-	-175	-0-	187	1	194	2	N	40					74
							44	9									
10	682	N	350	-0-	-332	-0-	158	1	157	2	N	32	79	1			27
							35	9									
11	660	N	433	-0-	-227	-0-	189	1	191	2	N	48	47	1			28
							53	9									
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	240	1	207	2	N	50	16	1			62
							55	9									
01	341	N	227	-0-	-114	-0-	89	1	85	2	N	48	63	1			47
							53	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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	348	1	382	2	N	49	63	1			34
							54	9									
09	600	N	425	-0-	-175	-0-	187	1	194	2	N	40					74
							44	9									
10	682	N	350	-0-	-332	-0-	158	1	157	2	N	32	79	1			27
							35	9									
11	660	N	433	-0-	-227	-0-	189	1	191	2	N	48	47	1			28
							53	9									
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	240	1	207	2	N	50	16	1			62
							55	9									
01	341	N	227	-0-	-114	-0-	89	1	85	2	N	48	63	1			47
							53	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART (3700) 54312 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RESS PRODUCTION CO. 703465
GUERRA, H. P., ET AL WELL #: 2VT RRCID -> 045455 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 4435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	460	-0-	-470	-0-	62	1	394	3	Y	4	8	1			25
							4	9									
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	120	1	1382	3	Y	17	1	8			41
							19	9									
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	124	1	1528	3	Y	26	41	1	1	8	25
							29	9									
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	60	1	964	3	Y	8	20	1	1	8	12
							9	9									
12	930	N	533	-0-	-397	-0-	31	1	495	3	Y	6					18
							7	9									
*01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	124	1	1776	3	Y	33	46	1	2	8	3
							36	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	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	124	1	2671	3	Y	50	107	1	1	8	16
							55	9									
09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	120	1	2545	3	Y	52	1	8			67
							57	9									
10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	124	1	2585	3	Y	46	73	1	1	8	39
							51	9									
11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	120	1	2546	3	Y	44	77	1	3	8	3
							48	9									
12	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	124	1	2363	3	Y	49	1	8			51
							54	9									
01	2852	X	2447	-0-	-405	-0-	124	1	2273	3	Y	45	64	1	2	8	30
							50	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	2958	N	1567	-0-	-1391	-0-	124	1	1432	3	Y	10	21	1			15
							11	9									
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	120	1	1386	3	Y	9					24
							10	9									
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	124	1	1550	4	Y	17	27	1	1	8	13
							19	9									
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	120	1	1427	3	Y	15	22	1	2	8	4
							17	9									
*12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	124	1	1486	3	Y	19					23
							21	9									
*01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	124	1	1471	3	Y	21	30	1	1	8	13
							23	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	2516	-0-	-584	4353	124	1	2363	3	Y	26	55	1			51
							29	9									
09	3000	N	2421	-0-	-579	3774	120	1	2269	3	Y	29	1	8			79
							32	9									
10	3100	N	2650	-0-	-450	3324	124	1	2493	3	Y	30	48	1	1	8	60
							33	9									
11	3000	N	2596	-0-	-404	2920	120	1	2440	3	Y	33	73	1	3	8	17
							36	9									
*12	3100	N	2558	-0-	-542	2378	124	1	2399	3	Y	32	1	8			48
							35	9									
*01	3100	N	2626	-0-	-474	1904	124	1	2463	3	Y	35	49	1	2	8	32
							39	9									

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
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	775	N	622	-0-	-153	-0-	62	1	560	3	Y	-0-					13
09	690	N	610	-0-	-80	-0-	60	1	550	3	Y	-0-					13
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	62	1	572	3	Y	-0-					13
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	60	1	683	3	Y	-0-	1	1			12
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	62	1	802	3	Y	-0-					12
*01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	908	3	Y	-0-					12

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 (9000) 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
TRAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030457 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A

08	DLQ G-10		161	-0-	161	307	161	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		120	-0-	120	427	120	3			Y	-0-					-0-
10	427	N	-0-	-0-	-427	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

08	DLQ G-10		8720	-0-	8720	39790	8699	3	21	9	Y	19					159
09	DLQ G-10		5597	-0-	5597	45387	5588	3	9	9	Y	8					167
10	48195	X	2808	-0-	-45387	-0-	2806	3	2	9	Y	2					169
11	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	5991	3	182	9	Y	165	334	1			-0-
*12	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10980	3			Y	-0-					-0-
*01	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9152	3	7	9	Y	6					6

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
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

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-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
STATE 214 WELL #: 1 RRCID -> 159064 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	3437	1	6798	3	N	-0-					-0-
09	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	3849	1	7067	3	N	-0-					-0-
10	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	2140	1	8068	3	N	-0-					-0-
11	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	3000	1	6332	3	N	-0-					-0-
12	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	2726	1	7659	3	N	-0-					-0-
*01	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	2470	1	7723	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. (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-	-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-

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	T. A.		23	-0-	23	23	8	1	15	3	Y	-0-					97
09	T. A.		28	-0-	28	51	10	1	18	3	Y	-0-					97
10	T. A.		25	-0-	25	76	5	1	20	3	Y	-0-					97
11	89	X	13	-0-	-76	-0-	4	1	9	3	Y	-0-					97
*12	16	X	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					97
01	T. A.		35	-0-	35	35	8	1	27	3	Y	-0-					97

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) //CONT.// 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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-

WELDERS HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 271240 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 8823 - 8865

08	14B2 EXT	1955	-0-	1955	12652	656	1	1299	3	N	-0-					194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194

EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 274742 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 9278

08	6324 X	4635	-0-	-1689	-0-	1548	1	3061	3	N	24					130
						26	9									
09	6120 X	4809	-0-	-1311	-0-	1680	1	3085	3	N	40					170
						44	9									
10	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	1166	1	4394	3	N	26					196
						29	9									
11	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	1700	1	3587	3	N	52					248
						57	9									
12	5301 X	5097	-0-	-204	-0-	1323	1	3716	3	N	53	193	1			108
						58	9									
01	5580 X	4496	-0-	-1084	-0-	1082	1	3383	3	N	28					136
						31	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
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	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1043	1	485	2	N	-0-					-0-
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	790	1	566	2	N	-0-					-0-
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	922	1	808	2	N	-0-					-0-
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	859	1	991	2	N	-0-					-0-
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	810	1	998	2	N	-0-					-0-
*01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	959	1	584	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	632	1	294	2	N	-0-					-0-
09	990	N	853	-0-	-137	-0-	497	1	356	2	N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	522	1	457	2	N	-0-					-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	471	1	544	2	N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	445	1	547	2	N	-0-					-0-
01	992	N	844	-0-	-148	-0-	525	1	319	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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	321	1	150	2	N	-0-					-0-
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	233	1	166	2	N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	268	1	234	2	N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	240	1	278	2	N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	213	1	263	2	N	-0-					-0-
01	496	N	413	-0-	-83	-0-	257	1	156	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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	6	1			5
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195059 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	682	N	452	-0-	-230	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184035 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	148	-0-	-1712	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS) 54543 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
LEHMAN WELL #: A 7 RRCID -> 230547 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7916 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 54756 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER FEE WELL #: 26 RRCID -> 183146 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	1	8			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	26885	X	26885	-0-	-0-	-0-	26777	2	108	9	N	98	350	1			35
09	47020		25940	-0-	-21080	-0-	25791	2	149	9	N	135					170
10	38384		21703	-0-	-16681	-0-	21554	2	149	9	N	135	188	1			117
11	10424		12535	-0-	2111	2111	12460	2	75	9	N	68					185
12	8130	R	6019	-0-	-2111	-0-	5916	2	103	9	N	94	191	1			88
01	18290		974	-0-	-17316	-0-	953	2	21	9	N	19					107

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2019 - P/A 01/09/19

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	2480	#	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	646	#	-0-	-0-	-646	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 09/20/2018 - P/A 09/20/18

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					191
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					191
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					191
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					191
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					191
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					191

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2018 - P/A 07/30/18

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	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	90 73	1 9	510	2	Y	66					212
09	570	N	492	-0-	-78 B	-0-	78 21	1 9	393	2	Y	19	181	1			50
10	DLQ G-10		519	-0-	519 B	519	76 77	1 9	366	2	Y	70					120
11	DLQ G-10		634	-0-	634 B	1153	97 83	1 9	454	2	Y	75					195
*12	1705	N	552	-0-	-1153 B	-0-	86 78	1 9	388	2	Y	71	187	1			79
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					79

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		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-

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		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 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					67
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					67
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					67
11	450	N	291	-0-	-159	-0-	291	3			N	-0-					67
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					67
01	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	3			N	-0-					67

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

08	496	N	286	-0-	-210	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	480	N	271	-0-	-209	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084

08	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	234	1	1586	2	N	-0-					-0-
09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	473	1	2820	2	N	-0-					-0-
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	495	1	2672	2	N	-0-					-0-
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	476	1	2509	2	N	-0-					-0-
12	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	395	1	1977	2	N	-0-					-0-
*01	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	369	1	1779	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 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	310	N	161	-0-	-149	-0-	21	1	140	2	N	-0-			1
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	46	1	275	2	N	-0-			1
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	49	1	262	2	N	-0-			1
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	45	1	236	2	N	-0-			1
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	49	1	244	2	N	-0-			1
*01	310	N	263	-0-	-47	-0-	45	1	218	2	N	-0-			1

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

08	3813	X	927	-0-	-2886	-0-	119	1	808	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	3106	-0-	-344	-0-	446	1	2660	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	2545	-0-	-772	-0-	398	1	2147	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2320	-0-	-680	-0-	370	1	1950	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	2030	-0-	-1194	-0-	338	1	1692	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	2028	-0-	-1196	-0-	348	1	1680	2	N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

08	186	N	174	-0-	-12	-0-	22	1	152	2	N	-0-			-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	35	1	210	2	N	-0-			-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	38	1	205	2	N	-0-			-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	32	1	170	2	N	-0-			-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	39	1	194	2	N	-0-			-0-
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	33	1	160	2	N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

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 MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	147	1	996	2	N	-0-			36
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	211	1	1256	2	N	-0-			36
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	209	1	1130	2	N	-0-			36
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	201	1	1059	2	N	-0-			36
12	1519	N	1222	-0-	-297	-0-	204	1	1018	2	N	-0-			36
*01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	230	1	1108	2	N	-0-			36

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	259	-0-	-175	-0-	33	1	223	2	N	3					49
							3	9									
09	480	N	338	-0-	-142	-0-	49	1	289	2	N	-0-					49
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	62	1	335	2	N	-0-					49
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	62	1	328	2	N	-0-					49
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	70	1	350	2	N	3					52
							3	9									
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	70	1	340	2	N	-0-					52

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	166	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1246	-0-	-224	-0-	179	1	1067	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	168	1	908	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	179	1	942	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1144	-0-	-158	-0-	191	1	953	2	N	-0-					-0-
*01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	202	1	975	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	134	1	910	2	N	-0-					12
09	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	157	1	937	2	N	-0-					12
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	171	1	925	2	N	-0-					12
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	170	1	898	2	N	-0-					12
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	188	1	942	2	N	-0-					12
01	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	186	1	897	2	N	-0-					12

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2294	-0-	-868	-0-	295	1	1993	2	N	5					67
							6	9									
09	3060	X	2651	-0-	-409	-0-	381	1	2270	2	N	-0-					67
10	3162	X	2722	-0-	-440	-0-	425	1	2297	2	N	-0-					67
11	2970	X	2682	-0-	-288	-0-	427	1	2255	2	N	-0-					67
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	538	1	2689	2	N	-0-					67
*01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	576	1	2778	2	N	10					77
							11	9									

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2771	-0-	-360	-0-	357	1	2414	2	N	-0-					32
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	456	1	2717	2	N	-0-					32
10	3069	X	3024	-0-	-45	-0-	472	1	2552	2	N	-0-					32
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	458	1	2416	2	N	-0-					32
12	3286	X	2791	-0-	-495	-0-	465	1	2326	2	N	-0-					32
01	3286	X	2748	-0-	-538	-0-	472	1	2276	2	N	-0-					32

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

08	1209	N	911	-0-	-298	-0-	117	1	794	2	N	-0-					23
09	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	187	1	1113	2	N	-0-					23
10	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	186	1	1007	2	N	-0-					23
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	188	1	989	2	N	-0-					23
12	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	215	1	1074	2	N	-0-					23
*01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	226	1	1089	2	N	-0-					23

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

08	1767	N	1181	-0-	-586	-0-	152	1	1029	2	N	-0-					42
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	267	1	1591	2	N	-0-					42
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	302	1	1630	2	N	-0-					42
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	284	1	1500	2	N	-0-					42
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	302	1	1509	2	N	-0-					42
01	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	262	1	1263	2	N	5					47
							6	9									

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	490	1	1955	3	N	-0-					-0-
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	230	1	1531	3	N	-0-					-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	289	1	1545	3	N	-0-					-0-
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	469	1	1765	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3102	-0-	2	2	1333	1	1769	3	N	-0-					-0-
*01	2378	N	2376	-0-	-2	-0-	553	1	1823	3	N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3441	-0-	-93	-0-	688	1	2753	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	2604	-0-	-1176	-0-	339	1	2265	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	3459	-0-	-447	-0-	544	1	2915	3	N	-0-					-0-
11	3780	X	3200	-0-	-580	-0-	671	1	2529	3	N	-0-					-0-
*12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	2019	1	2682	3	N	-0-					-0-
01	3472	X	3426	-0-	-46	-0-	797	1	2629	3	N	-0-					-0-

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	125	1	2014	2	N	-0-					-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	102	1	1868	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	1984	-0-	-744	-0-	110	1	1874	2	N	-0-					-0-
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	127	1	1961	2	N	-0-					-0-
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	150	1	2263	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1204	-0-	-780	-0-	85	1	1119	2	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	465	N	365	-0-	-100	-0-	21	1	344	2	N	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	19	1	351	2	N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	21	1	330	2	N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	23	1	348	2	N	-0-					-0-
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	2	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	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	173	1	2177	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2310	N	2180	-0-	-130	-0-	167	1	2012	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2294	N	2286	-0-	-8	-0-	188	1	2098	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	1918	-0-	-362	-0-	156	1	1762	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	184	1	2004	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	195	1	1997	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2520	-0-	-239	-0-	147	1	2371	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	131	1	2406	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2728	N	2546	-0-	-182	-0-	142	1	2404	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2147	-0-	-283	-0-	131	1	2016	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2353	-0-	-282	-0-	146	1	2207	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2206	-0-	-336	-0-	156	1	2050	2	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	536	2	N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	543	2	N	-0-					-0-
11	540	N	427	-0-	-113	-0-	26	1	401	2	N	-0-					-0-
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	35	1	527	2	N	-0-					-0-
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	40	1	533	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5723	-0-	-415	-0-	333	1	5390	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5192	-0-	-748	-0-	268	1	4923	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6138	X	5597	-0-	-541	-0-	311	1	5286	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	3300	-0-	-2640	-0-	201	1	3099	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	1573	-0-	-4193	-0-	98	1	1475	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	1444	-0-	-4291	-0-	102	1	1342	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	63	1	795	2	N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	60	1	725	2	N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	65	1	729	2	N	-0-					-0-
11	840	N	704	-0-	-136	-0-	57	1	647	2	N	-0-					-0-
12	806	N	725	-0-	-81	-0-	61	1	664	2	N	-0-					-0-
01	806	N	637	-0-	-169	-0-	57	1	580	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3461	-0-	-290	-0-	254	1	3207	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3339	-0-	-141	-0-	256	1	3083	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3411	-0-	-185	-0-	280	1	3131	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2980	-0-	-410	-0-	242	1	2738	2	N	-0-					-0-
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	297	1	3222	2	N	-0-					-0-
*01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	312	1	3198	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	61	1	764	2	N	-0-					-0-
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	61	1	732	2	N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	68	1	764	2	N	-0-					-0-
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	65	1	739	2	N	-0-					-0-
12	806	N	276	-0-	-530	-0-	23	1	253	2	N	-0-					-0-
01	837	N	326	-0-	-511	-0-	29	1	297	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2123	-0-	-419	-0-	124 2	1 9	1997	2	N	2	2	8			-0-
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	121 1	1 9	2223	2	N	1	1	8			-0-
10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	152	1	2583	2	N	-0-					-0-
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	130	1	1999	2	N	-0-					-0-
12	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	171	1	2586	2	N	-0-					-0-
*01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	195	1	2563	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	184 1	1 9	2970	2	N	1	1	8			-0-
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	161	1	2960	2	N	-0-					-0-
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	176	1	2979	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	1957	-0-	-1103	-0-	119	1	1838	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	193	1	2914	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2503	-0-	-721	-0-	177	1	2326	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	3566	-0-	-1239	-0-	208	1 9	3357	2	N	1	1	8			-0-
09	4650	X	3490	-0-	-1160	-0-	180	1	3310	2	N	-0-					-0-
10	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	246	1	4180	2	N	-0-					-0-
11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	266	1	4094	2	N	-0-					-0-
12	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	300	1	4526	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4342	-0-	-91	-0-	306	1	4036	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	1896	-0-	-1297	-0-	110	1	1786	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	1740	-0-	-1350	-0-	90	1	1650	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1721	-0-	-294	-0-	96	1	1625	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	1561	-0-	-269	-0-	95	1	1466	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	1634	-0-	-257	-0-	102	1	1532	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	1582	-0-	-309	-0-	112	1	1470	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	340	1 2 9	5491	2	N	2	2	8			-0-
09	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	290	1 1 9	5327	2	N	1	1	8			-0-
10	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	296	1	5019	2	N	-0-					-0-
11	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	288	1	4443	2	N	-0-					-0-
12	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	354	1	5338	2	N	-0-					-0-
*01	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	407	1	5364	2	N	-0-					-0-

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	1953	N	1728	-0-	-225	-0-	127	1	1601	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1505	-0-	-325	-0-	115	1	1390	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1430	-0-	-244	-0-	117	1	1313	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	129	1	1456	2	N	-0-					-0-
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	160	1	1736	2	N	-0-					-0-
*01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	168	1	1724	2	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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	63	1	792	2	N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	64	1	772	2	N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	71	1	793	2	N	-0-					-0-
11	840	N	793	-0-	-47	-0-	64	1	729	2	N	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	74	1	806	2	N	-0-					-0-
*01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	78	1	801	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	39	1	624	2	N	-0-			-0-
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	33	1	601	2	N	-0-			-0-
10	868	N	677	-0-	-191	-0-	38	1	639	2	N	-0-			-0-
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	36	1	561	2	N	-0-			-0-
12	651	N	626	-0-	-25	-0-	39	1	587	2	N	-0-			-0-
01	682	N	668	-0-	-14	-0-	47	1	621	2	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	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	2	N	-0-			-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-			-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-			-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-			-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	10	1	137	2	N	-0-			-0-

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	341	N	325	-0-	-16	-0-	24	1	301	2	N	-0-			-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	24	1	288	2	N	-0-			-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	2	N	-0-			-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	21	1	243	2	N	-0-			-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	25	1	267	2	N	-0-			-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	26	1	268	2	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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	54	1	676	2	N	-0-			-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	54	1	650	2	N	-0-			-0-
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	58	1	645	2	N	-0-			-0-
11	720	N	632	-0-	-88	-0-	51	1	581	2	N	-0-			-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	61	1	668	2	N	-0-			-0-
01	713	N	711	-0-	-2	-0-	63	1	648	2	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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	2	N	-0-			-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	13	1	161	2	N	-0-			-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	2	N	-0-			-0-
11	240	N	158	-0-	-82	-0-	13	1	145	2	N	-0-			-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	N	-0-			-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	19	1	195	2	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	499	1	6295	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	390	1	4700	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
10	4929	X	2208	-0-	-2721	-0-	181	1	2026	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4770	X	1676	-0-	-3094	-0-	136	1	1540	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	1633	-0-	-3296	-0-	138	1	1495	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	1456	-0-	-3473	-0-	129	1	1327	2	N	-0-					-0-

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	930	N	887	-0-	-43	-0-	65	1	822	2	N	-0-					-0-
09	870	N	863	-0-	-7	-0-	66	1	797	2	N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	73	1	818	2	N	-0-					-0-
11	870	N	846	-0-	-24	-0-	69	1	777	2	N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	79	1	862	2	N	-0-					-0-
*01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	83	1	848	2	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	186	N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	2	N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	10	1	110	2	N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	13	1	141	2	N	-0-					-0-
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	76	1	965	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	79	1	957	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	88	1	983	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	603	-0-	-417	-0-	49	1	554	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	702	-0-	-383	-0-	59	1	643	2	N	-0-					-0-
*01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	97	1	994	2	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	650	1	10514	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	22384	X	22384	-0-	-0-	-0-	1157	1	21226	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	966	1	16391	2	N	-0-					-0-
11	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	758	1	11680	2	N	-0-					-0-
12	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	641	1	9675	2	N	-0-					-0-
*01	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	656	1	8634	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5946	-0-	-223	-0-	437	1	5508	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5790	X	5666	-0-	-124	-0-	434	1	5231	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5983	X	5679	-0-	-304	-0-	466	1	5213	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	4976	-0-	-784	-0-	404	1	4572	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5836	-0-	-116	-0-	492	1	5344	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5626	-0-	-326	-0-	500	1	5126	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 12/26/2017 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	3503	X	3470	-0-	-33	-0-	254	1	3209	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	3390	X	3334	-0-	-56	-0-	255	1	3075	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	3503	X	3336	-0-	-167	-0-	274	1	3061	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3360	X	2923	-0-	-437	-0-	237	1	2686	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3409	-0-	-63	-0-	287	1	3122	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3168	-0-	-304	-0-	281	1	2887	2	N	-0-					-0-

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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	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	3131	X	2891	-0-	-240	-0-	168	1	2723	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2843	-0-	-157	-0-	147	1	2696	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2829	-0-	-271	-0-	157	1	2672	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2623	-0-	-287	-0-	160	1	2463	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	178	1	2692	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	201	1	2650	2	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	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	59	1	957	2	N	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	49	1	901	2	N	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	52	1	886	2	N	-0-					-0-
11	990	N	871	-0-	-119	-0-	53	1	818	2	N	-0-					-0-
12	992	N	929	-0-	-63	-0-	58	1	871	2	N	-0-					-0-
*01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	66	1	874	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	X	363	-0-	-629	-0-	21	1	342	2	N	-0-					-0-
09	780	X	424	-0-	-356	-0-	22	1	402	2	N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	N	-0-					-0-
11	360	N	300	-0-	-60	-0-	18	1	282	2	N	-0-					-0-
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	24	1	363	2	N	-0-					-0-
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	30	1	395	2	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	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	102	1	1648	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1561	-0-	-149	-0-	81	1	1480	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	89	1	1503	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1609	-0-	-71	-0-	98	1	1511	2	N	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	109	1	1646	2	N	-0-					-0-
*01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	122	1	1601	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5352	-0-	-135	-0-	392 12	1 9	4948	2	N	11	11	8			-0-
09	5280	X	5159	-0-	-121	-0-	395 8	1 9	4756	2	N	7	7	8			-0-
10	5363	X	5292	-0-	-71	-0-	434 1	1 9	4857	2	N	1	1	8			-0-
11	5190	X	5059	-0-	-131	-0-	411	1	4648	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4207	-0-	-1156	-0-	355	1	3852	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	3802	-0-	-1561	-0-	338	1	3464	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	1476	-0-	-2647	-0-	86	1	1390	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	1225	-0-	-2765	-0-	63	1	1162	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	1370	-0-	-2350	-0-	76	1	1294	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	1195	-0-	-1925	-0-	73	1	1122	2	N	-0-					-0-
12	1550	X	1291	-0-	-259	-0-	80	1	1211	2	N	-0-					-0-
01	1488	X	1221	-0-	-267	-0-	86	1	1135	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	96	1	1556	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	67	1	1226	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1519	N	1269	-0-	-250	-0-	71	1	1198	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1211	-0-	-379	-0-	74	1	1137	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	80	1	1210	2	N	-0-					-0-
*01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	92	1	1209	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-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-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 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	7068	X	6582	-0-	-486	-0-	383	1	6197	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	6780	X	6587	-0-	-193	-0-	340	1	6246	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6913	X	5832	-0-	-1081	-0-	325	1	5507	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5922	-0-	-618	-0-	361	1	5561	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6560	-0-	-260	-0-	408	1	6152	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6315	-0-	-505	-0-	446	1	5869	2	N	-0-					-0-

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	2976	X	2807	-0-	-169	-0-	206	1	2600	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2850	X	2704	-0-	-146	-0-	207	1	2496	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2945	X	2780	-0-	-165	-0-	228	1	2552	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2321	-0-	-529	-0-	188	1	2133	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2774	-0-	-47	-0-	234	1	2540	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2611	-0-	-210	-0-	232	1	2379	2	N	-0-					-0-

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	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	310	1	5010	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	276	1	5056	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	363	1	6153	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5509	-0-	-431	-0-	336	1	5173	2	N	-0-					-0-
12	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	907	1	13690	2	N	-0-					-0-
*01	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	862	1	11348	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1860	N	1597	-0-	-263	-0-	117	1	1479	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1620	N	1503	-0-	-117	-0-	115	1	1388	2	N	-0-					-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	129	1	1447	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1355	-0-	-205	-0-	110	1	1245	2	N	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	139	1	1512	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1252	-0-	-329	-0-	111	1	1141	2	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	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	496	N	479	-0-	-17	-0-	28	1	451	2	N	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	91	1	1670	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	96	1	1629	2	N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	81	1	1248	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1427	-0-	-402	-0-	89	1	1338	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1457	-0-	-279	-0-	103	1	1354	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4823	-0-	-199	-0-	281	1	4541	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4860	X	3617	-0-	-1243	-0-	187	1	3430	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	2965	-0-	-2057	-0-	165	1	2800	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	3270	-0-	-1590	-0-	199	1	3071	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	3094	-0-	-1742	-0-	192	1	2902	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	3287	-0-	-1549	-0-	232	1	3055	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	243	1	3929	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4200	X	3892	-0-	-308	-0-	201	1	3689	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	4340	X	4161	-0-	-179	-0-	232	1	3929	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3544	-0-	-656	-0-	216	1	3328	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3875	-0-	-434	-0-	241	1	3634	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	1417	-0-	-2768	-0-	100	1	1317	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	144	1	2329	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	126	1	2313	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	136	1	2316	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2269	-0-	-131	-0-	138	1	2131	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2356	-0-	-155	-0-	146	1	2210	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2354	-0-	-95	-0-	166	1	2188	2	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	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	143	1	2313	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	115	1	2116	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	63	1	1075	2	N	-0-					-0-
11	780	N	693	-0-	-87	-0-	42	1	651	2	N	-0-					-0-
12	806	N	674	-0-	-132	-0-	42	1	632	2	N	-0-					-0-
01	806	N	632	-0-	-174	-0-	45	1	587	2	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	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4136	-0-	-235	-0-	241	1	3894	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4230	X	3980	-0-	-250	-0-	206	1	3773	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4247	X	3914	-0-	-333	-0-	218	1	3696	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3509	-0-	-601	-0-	214	1	3295	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4089	-0-	-96	-0-	254	1	3835	2	N	-0-					-0-
*01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	293	1	3862	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	266	2	N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
01	279	N	131	-0-	-148	-0-	12	1	119	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	200	1	3226	2	N	-0-					-0-
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	203	1	3721	2	N	-0-					-0-
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	210	1	3565	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3272	-0-	-148	-0-	199	1	3073	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	2355	-0-	-1706	-0-	146	1	2209	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	2881	-0-	-1180	-0-	203	1	2678	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	4960	X	4375	-0-	-585	-0-	254 7	1 9	4114	2	N	6	6	8			-0-
09	4800	X	4083	-0-	-717	-0-	211 3	1 9	3869	2	N	3	3	8			-0-
10	4898	X	2618	-0-	-2280	-0-	146	1	2472	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	1330	-0-	-2900	-0-	81	1	1249	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	1169	-0-	-3202	-0-	73	1	1096	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	26	-0-	-4345	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

08	2511	X	2471	-0-	-40	-0-	181 3	1 9	2287	2	N	3	3	8			-0-
09	2370	X	2347	-0-	-23	-0-	180 2	1 9	2165	2	N	2	2	8			-0-
10	2449	X	2376	-0-	-73	-0-	195	1	2181	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	2031	-0-	-369	-0-	165	1	1866	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	2463	-0-	-17	-0-	208	1	2255	2	N	-0-					-0-
01	2480	X	2431	-0-	-49	-0-	216	1	2215	2	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
12	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

08	4991	X	4643	-0-	-348	-0-	341 2	1 9	4300	2	N	2	2	8			-0-
09	4830	X	4547	-0-	-283	-0-	348 1	1 9	4198	2	N	1	1	8			-0-
10	4991	X	4743	-0-	-248	-0-	389	1	4354	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4346	-0-	-454	-0-	353	1	3993	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4584	-0-	-128	-0-	386	1	4198	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4488	-0-	-255	-0-	399	1	4089	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	747	2	N	1	1	8			86
							1	9									
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	38	1	695	2	N	1					87
							1	9									
10	775	N	559	-0-	-216	-0-	31	1	528	2	N	-0-					87
11	750	N	652	-0-	-98	-0-	40	1	612	2	N	-0-					87
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	45	1	684	2	N	2					89
							2	9									
*01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	52	1	685	2	N	2					91
							2	9									

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-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, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4021	-0-	-9	-0-	234	1	3786	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3900	X	3604	-0-	-296	-0-	186	1	3418	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3829	-0-	-201	-0-	213	1	3616	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3070	-0-	-830	-0-	187	1	2883	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3798	-0-	-232	-0-	236	1	3562	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3548	-0-	-482	-0-	250	1	3298	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	51	1	832	2	N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	44	1	804	2	N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	47	1	806	2	N	-0-					-0-
11	780	N	777	-0-	-3	-0-	47	1	730	2	N	-0-					-0-
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	50	1	753	2	N	-0-					-0-
*01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	58	1	762	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10202 - 10270

08	6510	X	5009	-0-	-1501	-0-	292 1	1 9	4716	2	N	1	1	8			-0-
09	6270	X	4476	-0-	-1794	-0-	231	1	4245	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	4168	-0-	-1908	-0-	232	1	3936	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	3510	-0-	-1980	-0-	214	1	3296	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	3794	-0-	-1414	-0-	236	1	3558	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	2904	-0-	-2118	-0-	205	1	2699	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

08	6262	X	6006	-0-	-256	-0-	350	1	5656	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5765	-0-	-235	-0-	298	1	5467	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5762	-0-	-345	-0-	321	1	5441	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5118	-0-	-702	-0-	312	1	4806	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5565	-0-	-449	-0-	346	1	5219	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5591	-0-	-423	-0-	395	1	5196	2	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

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-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

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					13
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	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-

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911

08	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

08	279 N	248	-0-	-31	-0-	14	1	234	2	N	-0-					-0-
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	10	1	189	2	N	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	12	1	183	2	N	-0-					-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	N	-0-					-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

08	4464 X	4035	-0-	-429	-0-	874	1	3150	2	N	10					35
						11	9									
09	4200 X	3817	-0-	-383	-0-	831	1	2980	2	N	5					40
						6	9									
10	4340 X	3718	-0-	-622	-0-	862	1	2845	2	N	10					50
						11	9									
11	3900 X	3834	-0-	-66	-0-	951	1	2866	2	N	15					65
						17	9									
12	4030 X	3936	-0-	-94	-0-	945	1	2974	2	N	15					80
						17	9									
01	4030 X	3768	-0-	-262	-0-	827	1	2921	2	N	18					98
						20	9									

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	72	1	359	2	Y	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	75	1	367	2	Y	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	89	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	84	1	316	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	85	1	319	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	81	1	329	2	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-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

08	868	N	851	-0-	-17	-0-	143	1	708	2	Y	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	143	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	162	1	698	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	770	-0-	-40	-0-	162	1	608	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	167	1	624	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	793	-0-	-75	-0-	156	1	637	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

08	620	N	557	-0-	-63	-0-	41	1	516	2	N	-0-					-0-
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	38	1	454	2	N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	51	1	570	2	N	-0-					-0-
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	41	1	469	2	N	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	54	1	585	2	N	-0-					-0-
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	56	1	575	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

08	6851	X	6143	-0-	-708	-0-	977	1	5166	2	N	-0-					-0-
09	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	945	1	6771	2	N	-0-					-0-
10	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	977	1	7252	2	N	-0-					-0-
11	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	945	1	9603	2	N	-0-					-0-
12	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	945	1	8870	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6354	-0-	-497	-0-	977	1	5377	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

08	14B	DENY	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) //CONT.// 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC //CONT.// 883803
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	DLQ G-10		1771	-0-	1771	5827	1182	1	589	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1771	-0-	1771	7598	1625	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1638	-0-	1638	9236	1450	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1680	-0-	1680	10916	1089	1	591	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	10916					Y	NO RPT					-0-
01	0	N NO RPT		-0-	-0-	10916					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700) 54869 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
MORGENSTERN WELL #: 5 RRCID -> 251240 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10714 - 10752

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

08	DLQ G-10		2256	-0-	2256	8984	1506	1	750	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2256	-0-	2256	11240	2070	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2815	-0-	2815	14055	2493	1	322	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2309	-0-	2309	16364	1497	1	812	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	16364					Y	NO RPT					-0-
01	0	N NO RPT		-0-	-0-	16364					Y	NO RPT					-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

08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
09	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	1			N	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	1			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	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
JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LOPEZ, NW (WILCOX) //CONT.// 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENCO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 431128
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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,NW (1470 JACKSON) 54887 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	540	1	801	2	Y	1						72
								1	9										
09	1626	N	1626	-0-	-0-	B	-0-	774	1	842	2	Y	9						81
								10	9										
10	2498	N	2498	-0-	-0-	B	-0-	632	1	1857	2	Y	8						89
								9	9										
11	1979	N	1979	-0-	-0-	B	-0-	774	1	1199	2	Y	5						94
								6	9										
12	1939	N	1939	-0-	-0-	B	-0-	800	1	1130	2	Y	8						102
								9	9										
*01	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	563	1	859	2	Y	5						107
								6	9										

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

08	124	N	35	-0-	-89	B	-611751	6	1	29	2	Y	-0-						4
09	30	N	49	-0-	19	B	-611732	9	1	40	2	Y	-0-						4
10	93	N	65	-0-	-28	B	-611732	12	1	52	2	Y	1	1	1				4
								1	9										
11	30	N	51	-0-	21	B	-611711	9	1	41	2	Y	1	1	1				4
								1	9										
12	62	N	45	-0-	-17	B	-611711	8	1	37	2	Y	-0-						4
01	62	N	76	-0-	14	B	-611697	14	1	61	2	Y	1	1	1				4
								1	9										

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	111	-0-	-75 B	-371090	19	1	91	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	30	N	342	-0-	312 B	-370778	63	1	277	2	Y	2					2
							2	9									
10	155	N	142	-0-	-13 B	-370778	26	1	115	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	120	N	98	-0-	-22 B	-370778	18	1	80	2	Y	-0-					2
12	186	N	76	-0-	-110 B	-370778	14	1	61	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	155	N	110	-0-	-45 B	-370778	20	1	89	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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	217	N	215	-0-	-2 B	-310253	38	1	177	2	Y	-0-					2
09	180	N	259	-0-	79 B	-310174	48	1	211	2	Y	-0-					2
10	248	N	222	-0-	-26 B	-310174	41	1	181	2	Y	-0-					2
11	210	N	122	-0-	-88 B	-310174	23	1	99	2	Y	-0-					2
12	279	N	70	-0-	-209 B	-310174	13	1	57	2	Y	-0-					2
*01	217	N	157	-0-	-60 B	-310174	29	1	128	2	Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	140	-0-	-46 B	-662680	24	1	115	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	N	126	-0-	-24 B	-662680	23	1	102	2	Y	1					1
							1	9									
10	155	N	163	-0-	8 B	-662672	30	1	131	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	150	N	125	-0-	-25 B	-662672	23	1	101	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	124	N	126	-0-	2 B	-662670	23	1	101	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	155	N	144	-0-	-11 B	-662670	26	1	116	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	134	-0-	10 B	-614658	23	1	109	2	Y	2	5	1			49
							2	9									
09	150	N	97	-0-	-53 B	-614658	18	1	79	2	Y	-0-					49
10	124	N	131	-0-	7 B	-614651	24	1	106	2	Y	1	1	1			49
							1	9									
11	120	N	87	-0-	-33 B	-614651	16	1	70	2	Y	1	1	1			49
							1	9									
12	93	N	114	-0-	21 B	-614630	21	1	91	2	Y	2	1	1			50
							2	9									
01	124	N	112	-0-	-12 B	-614630	21	1	90	2	Y	1	2	1			49
							1	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1893	-0-	-122 B	-686550	329	1	1547	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
09	1860	N	2087	-0-	227 B	-686323	382	1	1696	2	Y	8					12
							9	9									
10	2077	N	1840	-0-	-237 B	-686323	338	1	1481	2	Y	19	18	1			13
							21	9									
11	1830	N	1838	-0-	8 B	-686315	336	1	1478	2	Y	22	19	1			16
							24	9									
12	2170	N	1894	-0-	-276 B	-686315	348	1	1516	2	Y	27	19	1			24
							30	9									
01	1829	N	1876	-0-	47 B	-686268	343	1	1507	2	Y	24	37	1			11
							26	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

08	62	N	79	-0-	17 B	-782607	14	1	64	2	Y	1	3	1			22
							1	9									
09	60	N	59	-0-	-1 B	-782607	11	1	48	2	Y	-0-					22
10	93	N	56	-0-	-37 B	-782607	10	1	45	2	Y	1	1	1			22
							1	9									
11	90	N	55	-0-	-35 B	-782607	10	1	44	2	Y	1	1	1			22
							1	9									
12	62	N	56	-0-	-6 B	-782607	10	1	45	2	Y	1	1	1			22
							1	9									
01	62	N	67	-0-	5 B	-782602	12	1	54	2	Y	1	1	1			22
							1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

08	775	N	-0-	-0-	-775 B	-525412					Y	13					99
09	750	N	760	-0-	10 B	-525402	711	1	18	2	Y	28					127
							31	9									
10	775	N	-0-	-0-	-775 B	-525402					Y	22					149
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-525402					Y	20					169
12	775	N	-0-	-0-	-775 B	-525402					Y	30					199
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-525402					Y	9	179	1			29

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

08	31	N	32	-0-	1 B	-85957	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2 B	-85957	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15 B	-85957	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15 B	-85957	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	4	N	22	-0-	18 B	-85939	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	32	-0-	1 B	-85938	6	1	26	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	1073	-0-	236 B	-416486	186	1	877	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
09	810	N	933	-0-	123 B	-416363	171	1	758	2	Y	4					7
							4	9									
10	837	N	881	-0-	44 B	-416319	162	1	710	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
11	810	N	869	-0-	59 B	-416260	159	1	699	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
12	837	N	934	-0-	97 B	-416163	171	1	748	2	Y	14	10	1			12
							15	9									
01	837	N	909	-0-	72 B	-416091	166	1	730	2	Y	12	18	1			6
							13	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

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	5549	X	5549	-0-	-0-	B	-0-	964	1	4538	2	Y	43	43	1		8
								47	9								
09	4477	X	4477	-0-	-0-	B	-0-	820	1	3636	2	Y	19				27
								21	9								
10	4006	X	4006	-0-	-0-	B	-0-	737	1	3226	2	Y	39	38	1		28
								43	9								
11	3870	X	3380	-0-	-490	B	-0-	618	1	2717	2	Y	41	35	1		34
								45	9								
12	3999	X	3878	-0-	-121	B	-0-	712	1	3104	2	Y	56	40	1		50
								62	9								
01	3999	X	3593	-0-	-406	B	-0-	657	1	2885	2	Y	46	71	1		25
								51	9								

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

08	93	N	81	-0-	-12	B	-78516	14	1	66	2	Y	1	1	1		-0-
								1	9								
09	90	N	70	-0-	-20	B	-78516	13	1	57	2	Y	-0-				-0-
10	93	N	72	-0-	-21	B	-78516	13	1	58	2	Y	1	1	1		-0-
								1	9								
11	90	N	82	-0-	-8	B	-78516	15	1	65	2	Y	2	1	1		1
								2	9								
12	62	N	66	-0-	4	B	-78512	12	1	53	2	Y	1	1	1		1
								1	9								
*01	62	N	74	-0-	12	B	-78500	14	1	60	2	Y	-0-	1	1		-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4862	-0-	26 B	-60129	845	1	3975	2	Y	38	39	1			9
							42	9									
09	4680	X	4771	-0-	91 B	-60038	874	1	3875	2	Y	20					29
							22	9									
10	4836	X	4592	-0-	-244 B	-60038	844	1	3697	2	Y	46	44	1			31
							51	9									
11	4680	X	4504	-0-	-176 B	-60038	824	1	3622	2	Y	53	46	1			38
							58	9									
12	4836	X	4728	-0-	-108 B	-60038	868	1	3786	2	Y	67	48	1			57
							74	9									
*01	4836	X	4732	-0-	-104 B	-60038	865	1	3799	2	Y	62	94	1			25
							68	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

08	2325	N	2152	-0-	-173 B	-280912	377	1	1775	2	Y	-0-					1
09	2220	N	2186	-0-	-34 B	-280912	402	1	1784	2	Y	-0-					1
10	2170	N	2580	-0-	410 B	-280502	480	1	2100	2	Y	-0-					1
11	2070	N	2333	-0-	263 B	-280239	432	1	1901	2	Y	-0-					1
12	2263	N	2034	-0-	-229 B	-280239	379	1	1655	2	Y	-0-					1
01	2573	N	2161	-0-	-412 B	-280239	401	1	1760	2	Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	46	1	214	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
09	540	N	136	-0-	-404 B	-0-	25	1	111	2	Y	-0-					2
10	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	81	1	353	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	80	1	353	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	133	1	579	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
*01	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	97	1	428	2	Y	7	11	1			2
							8	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

08	682	N	1873	-0-	1191 B	-550299	328	1	1545	2	Y	-0-					1
09	1530	N	1679	-0-	149 B	-550150	309	1	1370	2	Y	-0-					1
10	1488	N	1560	-0-	72 B	-550078	290	1	1270	2	Y	-0-					1
11	1530	N	1588	-0-	58 B	-550020	294	1	1294	2	Y	-0-					1
12	1581	N	1652	-0-	71 B	-549949	308	1	1344	2	Y	-0-					1
01	1550	N	1666	-0-	116 B	-549833	309	1	1357	2	Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

08	13	N	39	-0-	26 B	-87367	7	1	32	2	Y	-0-					32
09	12	N	28	-0-	16 B	-87351	5	1	23	2	Y	-0-					32
10	31	N	80	-0-	49 B	-87302	15	1	65	2	Y	-0-					32
11	30	N	2	-0-	-28 B	-87302	2	2			Y	-0-					32
12	31	N	30	-0-	-1 B	-87302	6	1	24	2	Y	-0-					32
01	31	N	15	-0-	-16 B	-87302	3	1	12	2	Y	-0-					32

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	93	N	98	-0-	5 B	-9066	17	1 9	80	2	Y	1	1	1			-0-
09	90	N	94	-0-	4 B	-9062	17	1 9	76	2	Y	1					1
10	93	N	77	-0-	-16 B	-9062	14	1 9	62	2	Y	1	1	1			1
11	90	N	84	-0-	-6 B	-9062	15	1 9	68	2	Y	1	1	1			1
12	93	N	81	-0-	-12 B	-9062	15	1 9	65	2	Y	1	1	1			1
01	62	N	136	-0-	74 B	-8988	25	1 9	109	2	Y	2	3	1			-0-
02							2	9									

GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					18

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

08	1488	N	1381	-0-	-107 B	-0-	240	1 9	1129	2	Y	11	11	1			3
09	1470	N	1442	-0-	-28 B	-0-	264	1 9	1171	2	Y	6					9
10	1488	N	1403	-0-	-85 B	-0-	258	1 9	1131	2	Y	13	13	1			9
11	1350	N	1337	-0-	-13 B	-0-	244	1 9	1074	2	Y	17	14	1			12
12	1488	N	1335	-0-	-153 B	-0-	245	1 9	1069	2	Y	19	14	1			17
*01	1395	N	1189	-0-	-206 B	-0-	217	1 9	954	2	Y	16	24	1			9
							18	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

08	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	333	1 9	1569	2	Y	15	16	1			4
09	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	334	1 9	1480	2	Y	8					12
10	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	342	1 9	1495	2	Y	18	18	1			12
11	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	345	1 9	1518	2	Y	22	19	1			15
12	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	321	1 9	1399	2	Y	26	18	1			23
*01	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	330	1 9	1452	2	Y	23	36	1			10
							25	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	* * 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-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

08	5394	X	4429	-0-	-965	B	-0-	776	1	3653	2	Y	-0-					3
09	5220	X	3435	-0-	-1785	B	-0-	632	1	2803	2	Y	-0-					3
10	5394	X	3334	-0-	-2060	B	-0-	620	1	2714	2	Y	-0-					3
11	4890	X	3478	-0-	-1412	B	-0-	644	1	2834	2	Y	-0-					3
12	5053	X	3336	-0-	-1717	B	-0-	622	1	2714	2	Y	-0-					3
01	4433	X	3768	-0-	-665	B	-0-	699	1	3069	2	Y	-0-					3

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

08	1478	N	1478	-0-	-0-	B	-0-	259	1	1219	2	Y	-0-					7
09	1433	N	1433	-0-	-0-	B	-0-	264	1	1169	2	Y	-0-					7
10	1426	N	1376	-0-	-50	B	-0-	256	1	1120	2	Y	-0-					7
11	1380	N	1372	-0-	-8	B	-0-	254	1	1118	2	Y	-0-					7
12	1426	N	1390	-0-	-36	B	-0-	259	1	1131	2	Y	-0-					7
01	1364	N	1337	-0-	-27	B	-0-	248	1	1089	2	Y	-0-					7

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

08	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	148	1	697	2	Y	6	8	1			2
								7	9									
09	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	142	1	631	2	Y	4					6
								4	9									
10	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	210	1	921	2	Y	11	11	1			6
								12	9									
11	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	241	1	1060	2	Y	16	14	1			8
								18	9									
12	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	234	1	1021	2	Y	18	13	1			13
								20	9									
*01	1883	N	1883	-0-	-0-	B	-0-	344	1	1511	2	Y	25	35	1			3
								28	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

08	930	N	813	-0-	-117	B	-0-	141	1	664	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
09	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	153	1	677	2	Y	3					5
								3	9									
10	837	N	798	-0-	-39	B	-0-	147	1	642	2	Y	8	8	1			5
								9	9									
11	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	147	1	648	2	Y	10	8	1			7
								11	9									
12	868	N	818	-0-	-50	B	-0-	150	1	656	2	Y	11	8	1			10
								12	9									
*01	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	151	1	663	2	Y	10	16	1			4
								11	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	577	-0-	-198 B	-0-		100	1	471	2	N	5	20	1			2
								6	9									
09	1350	N	373	-0-	-977 B	-0-		68	1	303	2	N	2					4
								2	9									
10	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-		278	1	1217	2	N	14	14	1			4
								15	9									
11	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-		291	1	1277	2	N	19	16	1			7
								21	9									
12	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-		235	1	1025	2	N	18	13	1			12
								20	9									
*01	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-		286	1	1258	2	N	21	30	1			3
								23	9									

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-		223	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	239	-0-	-541 B	-0-		239	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		15	-0-	15 B	15		15	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		12	-0-	12 B	27		12	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14	-0-	14 B	41		14	2			Y	-0-					-0-
*01	41	N	-0-	-0-	-41 B	-0-						Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

08	3534	X	3055	-0-	-479 B	-0-		295	1	2662	2	Y	89	183	1	17	8	51
								98	9									
09	3420	X	3111	-0-	-309 B	-0-		295	1	2806	2	Y	9					60
								10	9									
10	DLQ G-10		3383	-0-	3383 B	3383		295	1	3086	2	Y	2					62
								2	9									
11	DLQ G-10		2507	-0-	2507 B	5890		295	1	2211	2	Y	1					63
								1	9									
12	DLQ G-10		2831	-0-	2831 B	8721		295	1	2530	2	Y	5					68
								6	9									
*01	11414	X	2693	-0-	-8721 B	-0-		295	1	2396	2	Y	2					70
								2	9									

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

08	1953	N	1502	-0-	-451 B	-0-		260	1	1242	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1631	-0-	-229 B	-0-		260	1	1371	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1658	-0-	1658 B	1658		260	1	1398	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1142	-0-	1142 B	2800		260	1	882	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1269	-0-	1269 B	4069		260	1	1009	2	Y	-0-					-0-
*01	5852	X	1783	-0-	-4069 B	-0-		260	1	1523	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

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 #: 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	496	N	435	-0-	-61 B	-0-	25	1	410	2	Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		180	-0-	180 B	180	25	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		180	-0-	180 B	360	25	1	155	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		203	-0-	203 B	563	25	1	178	2	Y	-0-					-0-
*01	1355	N	792	-0-	-563 B	-0-	25	1	767	2	Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	775	N	417	-0-	-358 B	-0-	417	2			N	-0-					152
09	690	N	334	-0-	-356 B	-0-	334	2			N	-0-					152
10	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					152
11	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					152
*12	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					152
01	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					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	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-					111
09	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					111
10	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					111
11	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2			N	-0-					111
*12	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					111
01	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					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	13	X	1	-0-	-12 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		78	-0-	78 B	363	1	2	77	9	N	70					70
09	T. A.		82	-0-	82 B	445	82	2			N	-0-					70
10	537	X	92	-0-	-445 B	-0-	92	2			N	-0-					70
11	72	X	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					70
*12	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					70
01	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					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	14B2 EXT		147	-0-	147 B	1045	147	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		151	-0-	151 B	1196	151	2			N	-0-					-0-
10	1290	X	94	-0-	-1196 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	74	X	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	502	-0-	-56 B	-0-	30	1	472	2	N	-0-					117
09	570	N	540	-0-	-30 B	-0-	35	1	499	2	N	5	5	1			117
							6	9									
10	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	47	1	659	2	N	5	5	1			117
							6	9									
11	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	49	1	615	2	N	5	5	1			117
							6	9									
12	558	N	504	-0-	-54 B	-0-	38	1	466	2	N	-0-					117
01	620	N	520	-0-	-100 B	-0-	36	1	478	2	N	5	5	1			117
							6	9									

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-1443					N	-0-					128
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-1443					N	2	2	1			128
10	0	N	237	-0-	237 B	-1206	16	1	219	2	N	2	2	1			128
							2	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1206					N	2	2	1			128
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1206					N	-0-					128
01	248	N	203	-0-	-45 B	-1206	14	1	187	2	N	2	2	1			128
							2	9									

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175

PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-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-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	37	1	566	2	N	-0-					128
09	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	32	1	459	2	N	9	9	1			128
							10	9									
10	496	N	196	-0-	-300 B	-0-	12	1	175	2	N	8	8	1			128
							9	9									
11	480	N	103	-0-	-377 B	-0-	7	1	87	2	N	8	8	1			128
							9	9									
12	496	N	388	-0-	-108 B	-0-	29	1	359	2	N	-0-					128
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	9	9	1			128

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	735	-0-	-40 B	-0-	45	1	690	2	N	-0-					25
09	780	N	733	-0-	-47 B	-0-	47	1	674	2	N	11	11	1			25
							12	9									
10	744	N	54	-0-	-690 B	-0-	3	1	40	2	N	10	10	1			25
							11	9									
11	720	N	669	-0-	-51 B	-0-	49	1	609	2	N	10	10	1			25
							11	9									
12	744	N	533	-0-	-211 B	-0-	40	1	493	2	N	-0-					25
*01	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	41	1	544	2	N	11	11	1			25
							12	9									

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	2833	-0-	-2809 B	-0-	160	1	2487	2	N	169	176	1			36
							186	9									
09	3750	X	2437	-0-	-1313 B	-0-	159	1	2278	2	N	-0-					36
10	3162	X	1590	-0-	-1572 B	-0-	106	1	1484	2	N	-0-					36
11	4314	X	4314	-0-	-0- B	-0-	320	1	3994	2	N	-0-					36
12	4479	X	4479	-0-	-0- B	-0-	336	1	4143	2	N	-0-					36
01	2821	X	942	-0-	-1879 B	-0-	66	1	876	2	N	-0-					36

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1767	-0-	-155 B	-0-	107	1	1660	2	N	-0-					134
09	1230	N	1210	-0-	-20 B	-0-	78	1	1111	2	N	19	19	1			134
							21	9									
10	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	150	1	2110	2	N	17	17	1			134
							19	9									
11	1710	N	1260	-0-	-450 B	-0-	92	1	1149	2	N	17	17	1			134
							19	9									
12	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	196	1	2421	2	N	-0-					134
01	2232	N	1677	-0-	-555 B	-0-	115	1	1541	2	N	19	19	1			134
							21	9									

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

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4604	-0-	-728 B	-0-	279	1	4325	2	N	-0-					21
09	5190	X	4801	-0-	-389 B	-0-	310	1	4439	2	N	47	47	1			21
							52	9									
10	5363	X	4758	-0-	-605 B	-0-	312	1	4383	2	N	57	43	1			35
							63	9									
11	5190	X	1022	-0-	-4168 B	-0-	72	1	903	2	N	43	43	1			35
							47	9									
12	5022	X	-0-	-0-	-5022 B	-0-					N	-0-					35
01	4960	X	4828	-0-	-132 B	-0-	333	1	4443	2	N	47	47	1			35
							52	9									

PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3758	-0-	-706 B	-0-	228	1	3529	2	N	1	1	8			26
							1	9									
09	4440	X	3972	-0-	-468 B	-0-	256	1	3671	2	N	41	41	1			26
							45	9									
10	5119	X	5119	-0-	-0- B	-0-	337	1	4740	2	N	38	38	1			26
							42	9									
11	5044	X	5044	-0-	-0- B	-0-	371	1	4632	2	N	37	37	1			26
							41	9									
12	4185	X	3835	-0-	-350 B	-0-	288	1	3547	2	N	-0-					26
01	4898	X	3839	-0-	-1059 B	-0-	264	1	3530	2	N	41	41	1			26
							45	9									

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2865	-0-	-297 B	-0-	174	1	2691	2	N	-0-					85
09	3000	X	2024	-0-	-976 B	-0-	130	1	1861	2	N	30	30	1			85
							33	9									
10	3100	X	2318	-0-	-782 B	-0-	152	1	2135	2	N	28	28	1			85
							31	9									
11	3244	X	3244	-0-	-0- B	-0-	239	1	2975	2	N	27	27	1			85
							30	9									
12	3038	X	2085	-0-	-953 B	-0-	156	1	1929	2	N	-0-					85
01	2852	X	1972	-0-	-880 B	-0-	135	1	1804	2	N	30	30	1			85
							33	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	447	-0-	-452	-0-	242	1	205	2	N	-0-	154	1			34
09	990	N	823	-0-	-167	-0-	372	1	451	2	N	-0-					34
10	744	N	429	-0-	-315	-0-	141	1	288	2	N	-0-					34
11	420	N	244	-0-	-176	-0-	141	1	103	2	N	-0-					34
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	894	1	699	2	N	2					36
							2	9									
*01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	359	1	393	2	N	2					38
							2	9									

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

08	1054	N	963	-0-	-91	-0-	522	1	441	2	N	-0-					63
09	930	N	652	-0-	-278	-0-	295	1	357	2	N	-0-					63
10	961	N	700	-0-	-261	-0-	229	1	471	2	N	-0-					63
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	592	1	432	2	N	2					65
							2	9									
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	476	1	372	2	N	-0-					65
*01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	454	1	499	2	N	22					87
							24	9									

BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

08	3100	N	1706	-0-	-1394	573	121	1	1576	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
09	2121	N	1548	-0-	-573	-0-	86	1	1451	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
10	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	50	1	1036	2	Y	7	3	1			6
							8	9									
11	1650	N	1344	-0-	-306	-0-	77	1	1260	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	98	1	1399	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
*01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	82	1	1296	2	Y	8	9	1			2
							9	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055

08	5177	X	1999	-0-	-3178	-0-	136	1	1776	2	Y	79	84	1			34
							87	9									
09	4650	X	1666	-0-	-2984	-0-	88	1	1482	2	Y	87	106	1			15
							96	9									
10	4650	X	1232	-0-	-3418	-0-	55	1	1123	2	Y	49	26	1			38
							54	9									
11	4500	X	1801	-0-	-2699	-0-	99	1	1629	2	Y	66	72	1			32
							73	9									
12	3224	X	1960	-0-	-1264	-0-	123	1	1752	2	Y	77	81	1			28
							85	9									
01	1984	X	1819	-0-	-165	-0-	104	1	1637	2	Y	71	80	1			19
							78	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2500	-0-	-631	-0-	174	1	2264	2	Y	56	45	1			24
							62	9									
09	3210	X	2185	-0-	-1025	-0-	119	1	2002	2	Y	58	72	1			10
							64	9									
10	3317	X	2446	-0-	-871	-0-	111	1	2281	2	Y	49	21	1			38
							54	9									
11	3210	X	2231	-0-	-979	-0-	126	1	2059	2	Y	42	60	1			20
							46	9									
12	2511	X	1907	-0-	-604	-0-	122	1	1742	2	Y	39	45	1			14
							43	9									
*01	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	153	1	2418	2	Y	56	55	1			15
							62	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385

08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-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-

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	2945	X	2885	-0-	-60	-0-	202	1	2631	2	Y	47	42	1			20
							52	9									
09	3630	X	2762	-0-	-868	-0-	151	1	2547	2	Y	58	68	1			10
							64	9									
10	3751	X	2335	-0-	-1416	-0-	107	1	2192	2	Y	33	17	1			26
							36	9									
11	3630	X	1818	-0-	-1812	-0-	103	1	1690	2	Y	23	38	1			11
							25	9									
12	3069	X	1980	-0-	-1089	-0-	128	1	1818	2	Y	31	31	1			11
							34	9									
01	2883	X	2119	-0-	-764	-0-	124	1	1959	2	Y	33	35	1			9
							36	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-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	3771	-0-	-910	-0-	264	1	3439	2	Y	62	53	1			27
							68	9									
09	4530	X	3119	-0-	-1411	-0-	170	1	2874	2	Y	68	83	1			12
							75	9									
10	4185	X	2512	-0-	-1673	-0-	115	1	2352	2	Y	41	21	1			32
							45	9									
11	4050	X	2757	-0-	-1293	-0-	156	1	2555	2	Y	42	54	1			20
							46	9									
12	3782	X	3046	-0-	-736	-0-	196	1	2791	2	Y	54	54	1			20
							59	9									
01	3782	X	3079	-0-	-703	-0-	180	1	2838	2	Y	55	60	1			15
							61	9									

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	1561	-0-	-1136	-0-	109	1	1418	2	Y	31	31	1			13
							34	9									
09	2610	X	671	-0-	-1939	-0-	36	1	614	2	Y	19	29	1			3
							21	9									
10	DLQ G-10		221	-0-	221	221	10	1	211	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	DLQ G-10		942	-0-	942	1163	53	1	869	2	Y	18	9	1			9
							20	9									
12	DLQ G-10		328	-0-	328	1491	21	1	299	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
*01	1706	N	215	-0-	-1491	-0-	12	1	194	2	Y	8	9	1			2
							9	9									

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	2077	X	1532	-0-	-545	-0-	109	1	1414	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
09	1980	X	1265	-0-	-715	-0-	70	1	1184	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
10	1860	X	870	-0-	-990	-0-	40	1	822	2	Y	7	3	1			6
							8	9									
11	1800	X	1271	-0-	-529	-0-	73	1	1191	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
12	1798	X	1550	-0-	-248	-0-	101	1	1440	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
*01	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	110	1	1743	2	Y	15	14	1			4
							17	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					2
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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	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-

SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

08	3100	N	1425	-0-	-1675	1410	30	1	1391	3	Y	4	1	1			9
							4	9									
09	2755	N	1345	-0-	-1410	-0-	23	1	1318	3	Y	4	8	0			5
							4	9									
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	21	1	698	3	Y	4					9
							4	9									
*11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1103	1	4	3	Y	5	8	0			6
							6	9									
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	22	1	1062	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					3

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

08	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	50	1	2314	3	Y	68	15	1			118
							75	9									
09	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	39	1	2241	3	Y	88	129	0			77
							97	9									
10	2232	X	1468	-0-	-764	-0-	41	1	1363	3	Y	58	5	0			130
							64	9									
*11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2576	1	10	3	Y	69	124	0			75
							76	9									
*12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	52	1	2481	3	Y	87	130	1			32
							96	9									
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					32

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125

08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	12	1	554	3	Y	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	8	1	461	3	Y	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	-0-					-0-
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	1	1	3	Y	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	7	1	335	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

08	3100	N	1751	-0-	-1349	2509	37	1	1714	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1188	-0-	-1812	697	20	1	1168	3	Y	-0-					-0-
10	1296	N	599	-0-	-697	-0-	18	1	581	3	Y	-0-					-0-
*11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1275	1	5	3	Y	-0-					-0-
*12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	26	1	1228	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

08	3100	N	1874	-0-	-1226	4207	39	1	1821	3	Y	13	3	2			24
							14	9									
09	3000	N	1685	-0-	-1315	2892	28	1	1643	3	Y	13	25	0			12
							14	9									
10	3100	N	929	-0-	-2171	721	32	1	885	3	Y	11					23
							12	9									
*11	2612	N	1891	-0-	-721	-0-	1869	1	7	3	Y	14	24	0			13
							15	9									
*12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	38	1	1800	3	Y	17	25	1			5
							19	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

08	1737	N	882	-0-	-855	-0-	18	1	836	3	Y	25	6	1			44
							28	9									
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	13	1	779	3	Y	25	49	0			20
							28	9									
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	16	1	534	3	Y	22	2	0			40
							24	9									
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	828	1	3	3	Y	26	47	0			19
							29	9									
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	17	1	797	3	Y	33	49	1			3
							36	9									
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					3

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

08	2997	N	1138	-0-	-1859	-0-	24	1	1114	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	9	1	501	3	Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	-0-					-0-
*11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1162	1	4	3	Y	-0-					-0-
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	24	1	1119	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1728	N	763	-0-	-965	-0-	16	1	747	3	Y	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	9	1	513	3	Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					-0-
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	1	2	3	Y	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	11	1	532	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	6	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	11	1	618	3	Y	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	3	Y	-0-					-0-
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	1	2	3	Y	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	10	1	493	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM 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		-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.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	1	1	3	Y	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	823 31	1 9	2325	2	N	28					183
09	3090	X	2969	-0-	-121	-0-	793 22	1 9	2154	2	N	20					203
10	3379	X	3195	-0-	-184	-0-	828 10	1 9	2357	2	N	9					212
11	3270	X	3049	-0-	-221	-0-	839 22	1 9	2188	2	N	20	179	1			53
12	3379	X	3152	-0-	-227	-0-	885 32	1 9	2235	2	N	29					82
01	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	872 20	1 9	2240	2	N	18					100

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	621 4	1 9	1756	2	N	-0-					228
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	673	1	1827	2	N	-0-					228
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	637 4	1 9	1816	2	N	4					232
11	2280	N	2211	-0-	-69	-0-	613 1	1 9	1597	2	N	1					233
12	2356	N	2316	-0-	-40	-0-	648 30	1 9	1638	2	N	27	195	1			65
01	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	634 25	1 9	1628	2	N	23					88

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	837	N	281	-0-	-556	-0-	73 3	1 9	205	2	N	3					73
09	240	N	92	-0-	-148	-0-	24 2	1 9	66	2	N	2					75
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	85 6	1 9	243	2	N	5					80
11	270	N	110	-0-	-160	-0-	29 6	1 9	75	2	N	5					85
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					85
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					85

MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	770	-0-	-98	-0-	728	3	42	9	N	38					152
09	1050	N	444	-0-	-606	-0-	426	3	18	9	N	16					168
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1202	3	35	9	N	32					200
11	750	N	382	-0-	-368	-0-	369	3	13	9	N	12					212
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1318	3	26	9	N	24	187	1			49
01	1240	N	809	-0-	-431	-0-	791	3	18	9	N	16					65

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
GLORIA LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 280268 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15376	X	12827	-0-	-2549	-0-	11859	2	968	9	N	880	868	1			326
09	14010	X	10388	-0-	-3622	-0-	9640	2	748	9	N	680	852	1			154
10	14477	X	9721	-0-	-4756	-0-	8907	2	814	9	N	740	707	1			187
*11	13590	X	12912	-0-	-678	-0-	11320	2	1592	9	N	1447	770	1			864
*12	13733	X	11576	-0-	-2157	-0-	10626	2	950	9	N	864	931	1			797
*01	12834	X	11042	-0-	-1792	-0-	10427	2	615	9	N	559	675	1			681

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. //CONT.// 500602
GLORIA LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 282310 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25268	X	25268	-0-	-0-	-0-	23707	2	1561	9	N	1419	1466	1			120
09	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	21102	2	1854	9	N	1685	1491	1			314
10	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	15295	2	932	9	N	847	1051	1			110
*11	24239	X	24239	-0-	-0-	-0-	21037	2	3202	9	N	2911	1424	1			1597
*12	22796	X	22796	-0-	-0-	-0-	20786	2	2010	9	N	1827	1845	1			1579
*01	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	19088	2	1565	9	N	1423	1488	1			1514

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	117 241	1 9	2511	2	N	219	181	1			123
09	3060	X	2697	-0-	-363	-0-	113 223	1 9	2361	2	N	203	186	1			140
10	3162	X	2732	-0-	-430	-0-	115 199	1 9	2418	2	N	181	177	1			144
11	3060	X	2848	-0-	-212	-0-	99 374	1 9	2375	2	N	340	359	1			125
12	2883	X	2876	-0-	-7	-0-	111 356	1 9	2409	2	N	324	370	1			79
01	2883	X	2699	-0-	-184	-0-	110 301	1 9	2288	2	N	274	188	1			165

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	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	117 146	1 9	2513	2	N	133	183	1			142
09	2880	X	2537	-0-	-343	-0-	109 145	1 9	2283	2	N	132	183	1			91
10	2976	X	2553	-0-	-423	-0-	111 116	1 9	2326	2	N	105					196
11	2700	X	2467	-0-	-233	-0-	94 108	1 9	2265	2	N	98	185	1			109
12	2790	X	2504	-0-	-286	-0-	106 95	1 9	2303	2	N	86					195
01	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	113 116	1 9	2341	2	N	105	184	1			116

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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					167
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	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-

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	3286	X	3178	-0-	-108	-0-	136 124	1 9	2918	2	N	113	182	1			169
09	3180	X	3077	-0-	-103	-0-	132 167	1 9	2778	2	N	152	184	1			137
10	3255	X	3065	-0-	-190	-0-	134 132	1 9	2799	2	N	120	184	1			73
11	3090	X	3012	-0-	-78	-0-	115 138	1 9	2759	2	N	125					198
12	3193	X	3066	-0-	-127	-0-	129 133	1 9	2804	2	N	121	184	1			135
01	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	133 124	1 9	2773	2	N	113					248

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	68	1	1455	2	N	52					134
							57	9									
09	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	65	1	1356	2	N	63					197
							69	9									
10	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	64	1	1342	2	N	56	183	1			70
							62	9									
11	1530	N	1430	-0-	-100	-0-	55	1	1314	2	N	55					125
							61	9									
12	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	61	1	1328	2	N	57					182
							63	9									
*01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	64	1	1323	2	N	60	185	1			57
							66	9									

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2018 - W/O TO 04-285161

LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032

08	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	612	1	13182	2	Y	361	399	1			88
							397	9									
09	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	603	1	12643	2	Y	314	325	1			77
							345	9									
10	14446	X	13970	-0-	-476	-0-	616	1	12902	2	Y	411	429	1			59
							452	9									
11	13980	X	13502	-0-	-478	-0-	522	1	12571	2	Y	372	333	1			98
							409	9									
12	14446	X	13628	-0-	-818	-0-	582	1	12632	2	Y	376	375	1			99
							414	9									
01	14198	X	13729	-0-	-469	-0-	610	1	12687	2	Y	393	386	1			106
							432	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17181	-0-	-1202	-0-	754 185	1 9	16242	2	Y	168	215	1			41
09	17310	X	16140	-0-	-1170	-0-	727 161	1 9	15252	2	Y	146	151	1			36
10	17174	X	16210	-0-	-964	-0-	729 210	1 9	15271	2	Y	191	199	1			28
11	16620	X	15701	-0-	-919	-0-	619 190	1 9	14892	2	Y	173	155	1			46
12	17174	X	15984	-0-	-1190	-0-	696 193	1 9	15095	2	Y	175	175	1			46
01	17174	X	15987	-0-	-1187	-0-	717 351	1 9	14919	2	Y	319	279	1			86

LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5751	-0-	-604	-0-	251 100	1 9	5400	2	Y	91	113	1			22
09	6150	X	4827	-0-	-1323	-0-	216 88	1 9	4523	2	Y	80	82	1			20
10	6634	X	4916	-0-	-1718	-0-	219 113	1 9	4584	2	Y	103	108	1			15
11	6240	X	4897	-0-	-1343	-0-	191 103	1 9	4603	2	Y	94	84	1			25
12	6169	X	3534	-0-	-2635	-0-	151 105	1 9	3278	2	Y	95	95	1			25
01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-	25	1			-0-

LOPEZ, H. WELL #: 13 RRCID -> 271189 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12803	X	12309	-0-	-494	-0-	543 77	1 9	11689	2	Y	70	72	1			17
09	12390	X	11709	-0-	-681	-0-	530 67	1 9	11112	2	Y	61	63	1			15
10	12803	X	12058	-0-	-745	-0-	545 88	1 9	11425	2	Y	80	83	1			12
11	12150	X	11599	-0-	-551	-0-	459 79	1 9	11061	2	Y	72	65	1			19
12	12555	X	11886	-0-	-669	-0-	520 80	1 9	11286	2	Y	73	73	1			19
01	12307	X	11984	-0-	-323	-0-	546 74	1 9	11364	2	Y	67	68	1			18

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 14 RRCID -> 272979 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 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	18724	X	17990	-0-	-734	-0-	793	1	17076	2	Y	110	119	1			27
							121	9									
09	18120	X	16929	-0-	-1191	-0-	765	1	16058	2	Y	96	99	1			24
							106	9									
10	18724	X	16830	-0-	-1894	-0-	761	1	15933	2	Y	124	130	1			18
							136	9									
11	17850	X	16073	-0-	-1777	-0-	636	1	15313	2	Y	113	101	1			30
							124	9									
12	18228	X	16644	-0-	-1584	-0-	728	1	15791	2	Y	114	114	1			30
							125	9									
01	17980	X	16603	-0-	-1377	-0-	746	1	15524	2	Y	303	251	1			82
							333	9									

LOPEZ, H. WELL #: 16 RRCID -> 274763 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550

08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	345	382	1			84
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	17	1	367	2	Y	300	310	1			74
							330	9									
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	66	1	1381	2	Y	392	409	1			57
							431	9									
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	25	1	605	2	Y	355	318	1			94
							391	9									
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	358	358	1			94
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	339	342	1			91

LOPEZ, H. WELL #: 15 RRCID -> 275432 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	457	507	1			111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	399	412	1			98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	520	543	1			75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	471	422	1			124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	476	475	1			125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	125	1			-0-

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 285161 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 11115 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-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396

08	25668	X	17259	-0-	-8409	-0-	279	1	16508	2	N	429	566	1			75
							472	9									
09	21450	X	14498	-0-	-6952	-0-	255	1	13912	2	N	301	188	1			188
							331	9									
10	20336	X	10830	-0-	-9506	-0-	124	1	10442	2	N	240	193	1			235
							264	9									
11	18090	X	16502	-0-	-1588	-0-	254	1	15926	2	N	293	380	1			148
							322	9									
12	17515	X	14353	-0-	-3162	-0-	257	1	13752	2	N	313	386	1			75
							344	9									
01	17267	X	14623	-0-	-2644	-0-	245	1	14009	2	N	335	185	1			225
							369	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SOUTH LEEVILLE, LLC //CONT.// 802612
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	3410	X	3148	-0-	-262	-0-	368	1	2683	2	N	88					258
							97	9									
09	3300	X	2677	-0-	-623	-0-	339	1	2261	2	N	70	191	1			137
							77	9									
10	3379	X	2859	-0-	-520	-0-	166	1	2569	2	N	113					250
							124	9									
11	3270	X	2918	-0-	-352	-0-	328	1	2535	2	N	50	185	1			115
							55	9									
12	3379	X	2763	-0-	-616	-0-	353	1	2330	2	N	73					188
							80	9									
01	3162	X	2558	-0-	-604	-0-	322	1	2140	2	N	87	195	1			80
							96	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	9734	X	7947	-0-	-1787	-0-	279	1	7348	2	N	291	381	1			173
							320	9									
09	9270	X	6698	-0-	-2572	-0-	255	1	6145	2	N	271	194	1			250
							298	9									
10	9579	X	6336	-0-	-3243	-0-	124	1	5967	2	N	223	189	1			284
							245	9									
11	8880	X	6681	-0-	-2199	-0-	263	1	6066	2	N	320	389	1			215
							352	9									
12	8711	X	5563	-0-	-3148	-0-	251	1	5017	2	N	268	193	1			290
							295	9									
01	7936	X	6576	-0-	-1360	-0-	245	1	6006	2	N	295	390	1			195
							325	9									

VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S) 54895 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 105558 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 12250) 54895 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "B" (ECR) WELL #: 3 RRCID -> 095389 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11679 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	88	-0-	-62	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB) 54955 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBEN WELL #: 6 RRCID -> 226484 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 13404 - 13446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	#	3363	-0-	-605	-0-	3363	2			N	-0-					122
09	3480	#	2700	-0-	-780	-0-	2700	2			N	-0-					122
10	3596	#	2319	-0-	-1277	-0-	2319	2			N	-0-					122
11	3330	#	3136	-0-	-194	-0-	3136	2			N	-0-					122
*12	3441	#	2965	-0-	-476	-0-	2965	2			N	-0-					122
01	3348	#	2788	-0-	-560	-0-	2788	2			N	-0-					122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	67	1	161	2	N	-0-					-0-
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	33	1	85	2	N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	46	1	167	2	N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	38	1	131	2	N	-0-					-0-
*01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	58	1	211	2	N	-0-					-0-

LOS INDIOS (M) //CONT.// 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 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	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-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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-

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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					152
09	960	N	898	-0-	-62	-0-	897	2	1	9	N	1					153
10	806	N	701	-0-	-105	-0-	690	2	11	9	N	10					163
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2175	2	41	9	N	37	177	1			23
*12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1794	2	6	9	N	5					28
*01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1731	2	32	9	N	29					57

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	3100	N	5748	-0-	2648	2648	5748	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4090	-0-	1090	3738	4090	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2160	-0-	-940	2798	2160	2			N	-0-					-0-
11	11564	X	8766	-0-	-2798	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
*12	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
*01	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			N	-0-					-0-

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

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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1470	-0-	-390	-0-	254	1	1216	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1403	-0-	-547	-0-	235	1	1168	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	401	-0-	-1428	-0-	30	1	371	2	N	-0-					-0-
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	238	1	1698	2	N	-0-					-0-
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	245	1	1681	2	N	-0-					-0-
*01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	228	1	1630	2	N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	398	-0-	-67	-0-	116	1	282	2	Y	-0-					28
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	115	1	293	2	Y	4					32
							4	9									
10	DLQ G-10		516	-0-	516	516	61	1	441	2	Y	13					45
							14	9									
11	DLQ G-10		480	-0-	480	996	103	1	376	2	Y	1	38	1			8
							1	9									
12	DLQ G-10		436	-0-	436	1432	97	1	338	2	Y	1					9
							1	9									
*01	1894	N	462	-0-	-1432	-0-	100	1	362	2	Y	-0-					9

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679

08	682	N	568	-0-	-114	-0-	165	1	401	2	N	2					86
							2	9									
09	780	N	468	-0-	-312	-0-	132	1	336	2	N	-0-					86
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	70	1	507	2	N	-0-					86
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	152	1	555	2	N	1					87
							1	9									
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	147	1	514	2	N	6					93
							7	9									
*01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	151	1	547	2	N	1					94
							1	9									

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

08	2542	N	1637	-0-	-905	-0-	478	1	1159	2	Y	-0-					28
09	2400	N	1799	-0-	-601	-0-	506	1	1289	2	Y	4					32
							4	9									
10	DLQ G-10		2099	-0-	2099	2099	252	1	1832	2	Y	14					46
							15	9									
11	2900	N	2077	-0-	-823	1276	447	1	1630	2	Y	-0-	38	1			8
12	3100	N	2074	-0-	-1026	250	462	1	1610	2	Y	2					10
							2	9									
*01	2499	N	2249	-0-	-250	-0-	483	1	1749	2	Y	15					25
							17	9									

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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 (-)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-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

08	434	N	339	-0-	-95	-0-	99	1	240	2	N	-0-					27
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	93	1	237	2	N	4					31
							4	9									
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	71	1	521	2	N	13					44
							14	9									
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	111	1	406	2	N	1	38	1			7
							1	9									
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	119	1	414	2	N	1					8
							1	9									
01	620	N	581	-0-	-39	-0-	122	1	442	2	N	15					23
							17	9									

GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

08	403	N	289	-0-	-114	-0-	84	1	205	2	N	-0-					28
09	390	N	270	-0-	-120	-0-	75	1	191	2	N	4					32
							4	9									
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	35	1	258	2	N	14					46
							15	9									
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	88	1	322	2	N	-0-	38	1			8
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	84	1	295	2	N	2					10
							2	9									
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	83	1	300	2	N	15					25
							17	9									

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	139	1	338	2	Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	122	1	311	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		783	-0-	783	783	95	1	688	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		860	-0-	860	1643	185	1	675	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1011	-0-	1011	2654	225	1	786	2	Y	-0-					-0-
*01	3000	N	932	-0-	-2068	586	202	1	730	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

08	310	N	215	-0-	-95	-0-	63	1	152	2	Y	-0-					28
09	240	N	159	-0-	-81	-0-	44	1	111	2	Y	4					32
							4	9									
10	DLQ G-10		303	-0-	303	303	35	1	255	2	Y	12					44
							13	9									
11	DLQ G-10		214	-0-	214	517	46	1	167	2	Y	1	37	1			8
							1	9									
12	DLQ G-10		305	-0-	305	822	68	1	236	2	Y	1					9
							1	9									
*01	1165	N	343	-0-	-822	-0-	71	1	255	2	Y	15					24
							17	9									

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-					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-

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LOS INDIOS, W. (MF- 81) 54962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 181383 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5250 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 6650 PERF. 5188 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LOS INDIOS, W. (UF-90) //CONT.// 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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 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	3100	X	1791	-0-	-1309	-0-	614	1	1177	2	Y	-0-					60
09	3000	X	2363	-0-	-637	-0-	750	1	1598	2	Y	14					74
							15	9									
10	DLQ G-10		2190	-0-	2190	2190	815	1	1369	2	Y	5					79
							6	9									
11	DLQ G-10		2033	-0-	2033	4223	834	1	1193	2	Y	5					84
							6	9									
12	DLQ G-10		2075	-0-	2075	6298	899	1	1162	2	Y	13					97
							14	9									
*01	3000	N	1835	-0-	-1165	5133	811	1	1022	2	Y	2					99
							2	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	2511	N	2228	-0-	-283	-0-	433	1	1795	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2151	-0-	-309	-0-	399	1	1752	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2103	-0-	-346	-0-	238	1	1865	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	217	1	1846	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3462	-0-	362	362	483	1	2979	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	2974	-0-	-126	236	275	1	2699	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	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
10	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	629	1	4934	2	N	-0-					-0-
11	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	627	1	5344	2	N	-0-					-0-
12	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	256	1	1580	2	N	-0-					-0-
*01	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	654	1	6411	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2052	N	1228	-0-	-824	-0-	239	1	989	2	Y	-0-					-0-
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	241	1	1061	2	Y	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	146	1	1146	2	Y	-0-					-0-
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	138	1	1180	2	Y	-0-					-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	184	1	1133	2	Y	-0-					-0-
*01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	121	1	1184	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	114	1	1954	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2040	N	1767	-0-	-273	-0-	101	1	1666	2	N	-0-					1
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	95	1	1777	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2010	N	1677	-0-	-333	-0-	91	1	1586	2	N	-0-					1
12	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	99	1	1710	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	100	1	1678	2	N	1					1
							1	9									

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-	121					N	-0-					-0-
09	121	X	-0-	-0-	-121	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	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	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	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	3100	X	3006	-0-	-94	-0-	166	1	2840	2	N	-0-	1	1			1
09	3330	X	2707	-0-	-623	-0-	154	1	2553	2	N	-0-					1
10	3348	X	2534	-0-	-814	-0-	128	1	2405	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3240	X	2537	-0-	-703	-0-	137	1	2399	2	N	1					2
							1	9									
12	3007	X	2778	-0-	-229	-0-	152	1	2624	2	N	2	3	1			1
							2	9									
01	3007	X	2541	-0-	-466	-0-	142	1	2398	2	N	1					2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

08	2294	X	1347	-0-	-947	-0-	74	1	1273	2	N	-0-	1	1			1
09	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	147	1	2441	2	N	-0-					1
10	2511	X	2394	-0-	-117	-0-	121	1	2272	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2430	X	2067	-0-	-363	-0-	112	1	1954	2	N	1					2
							1	9									
12	2666	X	2219	-0-	-447	-0-	122	1	2097	2	N	-0-	2	1			-0-
01	2666	X	2244	-0-	-422	-0-	126	1	2117	2	N	1					1
							1	9									

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 167995 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 196221 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930

08	899	N	429	-0-	-470	-0-	24	1	405	2	N	-0-					-0-
09	420	N	356	-0-	-64	-0-	20	1	336	2	N	-0-					-0-
10	868	N	811	-0-	-57	-0-	41	1	770	2	N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	490	2	N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	N	-0-					-0-
01	806	N	506	-0-	-300	-0-	28	1	478	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	14	1	122	2	N	-0-					-0-
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	8	1	119	2	N	-0-					-0-
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	589	N	545	-0-	-44	-0-	121	1	424	2	Y	-0-					1
09	540	N	467	-0-	-73	-0-	109	1	358	2	Y	-0-					1
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	113	1	343	2	Y	-0-					1
11	540	N	330	-0-	-210	-0-	100	1	230	2	Y	-0-					1
12	496	N	428	-0-	-68	-0-	100	1	328	2	Y	-0-					1
01	465	N	379	-0-	-86	-0-	91	1	288	2	Y	-0-					1

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	21	1	298	2	N	-0-					-0-
09	360	N	285	-0-	-75	-0-	20	1	265	2	N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	21	1	281	2	N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	20	1	271	2	N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	22	1	285	2	N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	21	1	265	2	N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	49	1	688	2	N	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	55	1	733	2	N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	44	1	578	2	N	-0-					-0-
11	450	N	355	-0-	-95	-0-	25	1	330	2	N	-0-					-0-
12	465	N	319	-0-	-146	-0-	23	1	296	2	N	-0-					-0-
01	465	N	346	-0-	-119	-0-	25	1	321	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	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	101	1	1727	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	99	1	1631	2	Y	-0-					1
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	87	1	1628	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	88	1	1539	2	Y	-0-					1
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	101	1	1740	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	103	1	1741	2	Y	1					1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10014 - 10136

08	3162	X	911	-0-	-2251	-0-	51	1	860	2	Y	-0-	1	1			1
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					1
10	3844	X	3736	-0-	-108	-0-	201	1	3535	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3720	X	3239	-0-	-481	-0-	148	1	3089	2	Y	2					2
							2	9									
12	3720	X	2915	-0-	-805	-0-	138	1	2775	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	3751	X	2536	-0-	-1215	-0-	119	1	2416	2	Y	1					2
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 5198 - 5663

08	15779	X	11166	-0-	-4613	-0-	617	1	10547	2	Y	2	6	1			6
							2	9									
09	14130	X	10079	-0-	-4051	-0-	574	1	9504	2	Y	1					7
							1	9									
10	12741	X	9854	-0-	-2887	-0-	498	1	9354	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
11	12330	X	8855	-0-	-3475	-0-	478	1	8373	2	Y	4					7
							4	9									
12	12059	X	8488	-0-	-3571	-0-	465	1	8017	2	Y	5	10	1			2
							6	9									
01	11160	X	7908	-0-	-3252	-0-	442	1	7462	2	Y	4					6
							4	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

08	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	420	1	7176	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
09	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	399	1	6602	2	Y	-0-					4
10	8122	X	7010	-0-	-1112	-0-	354	1	6654	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
11	7860	X	6960	-0-	-900	-0-	376	1	6580	2	Y	4					6
							4	9									
12	7626	X	7365	-0-	-261	-0-	403	1	6959	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
01	7595	X	7583	-0-	-12	-0-	424	1	7155	2	Y	4					5
							4	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

08	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	106	1	1813	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1890	N	1845	-0-	-45	-0-	105	1	1740	2	Y	-0-					1
10	2015	N	1884	-0-	-131	-0-	95	1	1788	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	91	1	1597	2	Y	-0-					1
12	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	101	1	1748	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	99	1	1677	2	Y	1					1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	3162	X	2693	-0-	-469	-0-	149	1	2544	2	Y	-0-	1	1			1
09	3150	X	2407	-0-	-743	-0-	137	1	2269	2	Y	1					2
							1	9									
10	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	146	1	2738	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	3060	X	2654	-0-	-406	-0-	143	1	2509	2	Y	2					2
							2	9									
12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	159	1	2745	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	2883	X	2838	-0-	-45	-0-	159	1	2678	2	Y	1					2
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	14	1	240	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	181	-0-	-98	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1101	-0-	1101	1101	56	1	1045	2		Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	868	-0-	868	1969	47	1	821	2		Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	503	-0-	503	2472	28	1	475	2		Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	500	-0-	500	2972	28	1	472	2		Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220

08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	45	1	760	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	Y	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	2	Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652

08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N	-0-					18
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	17	1	275	2	N	-0-					18
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	N	-0-					18
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	14	1	238	2	N	-0-					18
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	11	1	198	2	N	-0-					18
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	14	1	239	2	N	-0-					18

NEEL, BESS M. WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542

08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					27
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	2	N	-0-					27
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					27
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	6	1	114	2	N	-0-					27
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	2	N	-0-					27
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					27

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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	310	N	238	-0-	-72	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
*01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	2	N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	2	N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	N	-0-					-0-
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	115	1	1962	2	N	1	1	1			22
							1	9									
09	1980	N	1971	-0-	-9	-0-	112	1	1859	2	N	-0-					22
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	101	1	1898	2	N	1	1	1			22
							1	9									
11	2010	N	1808	-0-	-202	-0-	98	1	1709	2	N	1					23
							1	9									
12	2046	N	1790	-0-	-256	-0-	98	1	1691	2	N	1	2	1			22
							1	9									
01	2015	N	1611	-0-	-404	-0-	90	1	1520	2	N	1					23
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2978	N	2954	-0-	-24	-0-	165	1	2788	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	165	1	2820	2	N	-0-					1
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	152	1	2665	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	145	1	3016	2	N	1					2
							1	9									
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	154	1	3113	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	145	1	2963	2	N	1					2
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

08	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	156	1	2637	2	N	-0-	1	1			1
09	2700	X	2649	-0-	-51	-0-	146	1	2502	2	N	1					2
							1	9									
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	158	1	2776	2	N	-0-	1	1			1
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	146	1	3048	2	N	1					2
							1	9									
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	152	1	3070	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
01	2790	X	2070	-0-	-720	-0-	97	1	1971	2	N	2					2
							2	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

08	620	N	486	-0-	-134	-0-	27	1	459	2	N	-0-	1	1			-0-
09	510	N	466	-0-	-44	-0-	26	1	440	2	N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	2	N	-0-					-0-
11	480	N	416	-0-	-64	-0-	19	1	397	2	N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	2	N	-0-					-0-
*01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	43	1	868	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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	42 1		723	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	44 1		731	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	593	-0-	-120	-0-	30 1		563	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	553	-0-	-167	-0-	30 1		523	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	563	-0-	-181	-0-	31 1		531	2	Y	1	1	1			-0-
							1 9										
*01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	38 1		636	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	406	-0-	-152	-0-	23 1		383	2	N	-0-					-0-
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	84 1		1438	2	N	-0-					-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	69 1		1217	2	N	1					1
							1 9										
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	58 1		1203	2	N	-0-					1
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	95 1		1921	2	N	1	2	1			-0-
							1 9										
*01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	67 1		1359	2	N	1					1
							1 9										

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	405 1		6936	2	N	2	4	1			4
							2 9										
09	8010	X	6620	-0-	-1390	-0-	377 1		6243	2	N	-0-					4
10	8060	X	7343	-0-	-717	-0-	371 1		6971	2	N	1	3	1			2
							1 9										
11	7800	X	6705	-0-	-1095	-0-	362 1		6339	2	N	4					6
							4 9										
12	7502	X	7324	-0-	-178	-0-	401 1		6920	2	N	3	8	1			1
							3 9										
01	7347	X	6472	-0-	-875	-0-	362 1		6106	2	N	4					5
							4 9										

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	248	N	222	-0-	-26	-0-	12 1		210	2	N	-0-					-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	12 1		197	2	N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	10 1		194	2	N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	11 1		184	2	N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	10 1		180	2	N	-0-					-0-
01	217	N	177	-0-	-40	-0-	10 1		167	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

08	3100	N	2913	-0-	-187	108	163	1	2749	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1743	X	1635	-0-	-108	-0-	90	1	1545	2	N	-0-					1
10	1519	X	608	-0-	-911	-0-	33	1	575	2	N	-0-	1	1			-0-
11	1470	X	438	-0-	-1032	-0-	20	1	417	2	N	1					1
							1	9									
12	1519	X	699	-0-	-820	-0-	33	1	666	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1519	X	365	-0-	-1154	-0-	17	1	348	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

08	372	N	196	-0-	-176	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
09	360	N	198	-0-	-162	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	N	-0-					-0-
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	13	1	217	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

08	3100	N	5470	-0-	2370	3171	306	1	5161	2	N	3	1	1			44
							3	9									
09	3000	N	4789	-0-	1789	4960	264	1	4519	2	N	5					49
							6	9									
10	6003	X	1043	-0-	-4960	-0-	56	1	987	2	N	-0-					49
11	480	X	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	-0-					49
12	578	X	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	N	-0-	1	1			48
01	372	X	328	-0-	-44	-0-	15	1	313	2	N	-0-					48

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	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	229	1	3863	2	N	1	2	1			3
							1	9									
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	242	1	4145	2	N	-0-					3
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	232	1	4086	2	N	1	3	1			1
							1	9									
11	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	121	1	2518	2	N	1					2
							1	9									
12	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	278	1	5597	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
*01	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	127	1	2588	2	N	1					1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	186	N	142	-0-	-44	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-

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	186	X	56	-0-	-130	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
09	180	X	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	79	X	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
11	60	X	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	89	1	1523	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	102	1	1690	2	N	-0-					1
10	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	91	1	1713	2	N	-0-	1	1			-0-
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	102	1	1787	2	N	1					1
							1	9									
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	131	1	2264	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	131	1	2213	2	N	2					2
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	620	N	448	-0-	-172	-0-	25	1	423	2	N	-0-					-0-
09	540	N	380	-0-	-160	-0-	21	1	359	2	N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	24	1	418	2	N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	2	N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	19	1	378	2	N	-0-					-0-
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	16	1	327	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	65	1	1112	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	67	1	1101	2	N	-0-					1
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	63	1	1188	2	N	-0-	1	1			-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	69	1	1211	2	N	1					1
							1	9									
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	76	1	1313	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	55	1	922	2	N	1					1
							1	9									

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	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	58	1	978	2	N	-0-	1	1			-0-
09	990	N	906	-0-	-84	-0-	50	1	855	2	N	1					1
							1	9									
10	1054	N	983	-0-	-71	-0-	53	1	930	2	N	-0-	1	1			-0-
11	990	N	872	-0-	-118	-0-	40	1	831	2	N	1					1
							1	9									
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	992	2	N	-0-	1	1			-0-
01	992	N	976	-0-	-16	-0-	46	1	929	2	N	1					1
							1	9									

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	682	N	430	-0-	-252	-0-	24	1	406	2	N	-0-	1	1			-0-
09	540	N	467	-0-	-73	-0-	27	1	440	2	N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	466	2	N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	2	N	-0-					-0-
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	27	1	465	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	27	1	462	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	134	1	2296	2	N	1	1	1			55
							1	9									
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	121	1	2007	2	N	-0-					55
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	112	1	2105	2	N	-0-	1	1			54
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	130	1	2272	2	N	1					55
							1	9									
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	132	1	2274	2	N	2	3	1			54
							2	9									
*01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	135	1	2277	2	N	1					55
							1	9									

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	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	126	1	2132	2	N	1	1	1			50
							1	9									
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	119	1	2038	2	N	-0-					50
10	2325	N	2058	-0-	-267	-0-	111	1	1946	2	N	1	1	1			50
							1	9									
11	2190	N	2173	-0-	-17	-0-	99	1	2074	2	N	-0-					50
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	115	1	2324	2	N	1	2	1			49
							1	9									
*01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	110	1	2250	2	N	1					50
							1	9									

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	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	86	1	1454	2	N	-0-	1	1			1
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	103	1	1767	2	N	-0-					1
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	92	1	1614	2	N	-0-	1	1			-0-
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	70	1	1457	2	N	1					1
							1	9									
12	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	66	1	1321	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	78	1	1592	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	211	1	3610	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	197	1	3267	2	N	-0-					2
10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	192	1	3615	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	196	1	3428	2	N	2					3
							2	9									
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	212	1	3651	2	N	2	4	1			1
							2	9									
*01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	189	1	3184	2	N	1					2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

08	248	X	30	-0-	-218	-0-	2	1	28	2	N	-0-	1	1			2
09	270	X	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	N	-0-					2
10	248	X	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	2	N	-0-	2	1			-0-
11	240	X	192	-0-	-48	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-
12	248	X	211	-0-	-37	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	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	2260	-0-	-840	-0-	125	1	2135	2	N	-0-	1	1			1
09	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	123	1	2029	2	N	-0-					1
10	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	110	1	2067	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2190	X	2045	-0-	-145	-0-	110	1	1934	2	N	1					2
							1	9									
12	2232	N	1898	-0-	-334	-0-	104	1	1793	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
01	2170	N	1702	-0-	-468	-0-	95	1	1606	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

08	248	N	162	-0-	-86	-0-	9	1	153	2	N	-0-	1	1			38
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	9	1	150	2	N	-0-					38
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	8	1	150	2	N	-0-					38
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	1					39
							1	9									
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	N	-0-	1	1			38
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	N	-0-					38

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	5146	X	4985	-0-	-161	-0-	275	1	4710	2	N	-0-	2	1			16
09	4980	X	4368	-0-	-612	-0-	249	1	4119	2	N	-0-					16
10	5177	X	4553	-0-	-624	-0-	230	1	4322	2	N	1	2	1			15
							1	9									
11	5010	X	4437	-0-	-573	-0-	240	1	4195	2	N	2					17
							2	9									
12	5177	X	4538	-0-	-639	-0-	248	1	4287	2	N	3	5	1			15
							3	9									
01	4991	X	4556	-0-	-435	-0-	255	1	4299	2	N	2					17
							2	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-

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	744	N	734	-0-	-10	-0-	41	1	693	2	N	-0-	1	1			-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	52	1	888	2	N	-0-					-0-
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	38	1	667	2	N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	43	1	897	2	N	1					1
							1	9									
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	45	1	904	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	61	1	1247	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 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	651	N	426	-0-	-225	-0-	24	1	402	2	N	-0-					-0-
09	570	N	497	-0-	-73	-0-	28	1	469	2	N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	576	2	N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	2	N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	570	2	N	-0-					-0-
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	33	1	559	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	59	1	1008	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	58	1	956	2	N	1					1
							1	9									
10	1116	N	943	-0-	-173	-0-	48	1	895	2	N	-0-	1	1			-0-
11	1020	N	879	-0-	-141	-0-	47	1	831	2	N	1					1
							1	9									
12	1054	N	789	-0-	-265	-0-	43	1	746	2	N	-0-	1	1			-0-
01	930	N	606	-0-	-324	-0-	34	1	572	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	163	1	2794	2	N	-0-	1	1			29
09	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	162	1	2687	2	N	1					30
							1	9									
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	126	1	2366	2	N	-0-					30
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	131	1	2285	2	N	1					31
							1	9									
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	131	1	2268	2	N	1	3	1			29
							1	9									
*01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	138	1	2324	2	N	2					31
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	500	-0-	-120	-0-	28	1	472	2	N	-0-					-0-
09	570	N	495	-0-	-75	-0-	28	1	467	2	N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	N	-0-					-0-
01	589	N	502	-0-	-87	-0-	28	1	474	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	171	1	2924	2	N	1	1	1			48
							1	9									
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	206	1	3403	2	N	-0-					48
10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	178	1	3347	2	N	-0-	1	1			47
11	2880	X	2875	-0-	-5	-0-	155	1	2718	2	N	2					49
							2	9									
12	2976	X	1427	-0-	-1549	-0-	78	1	1348	2	N	1	3	1			47
							1	9									
*01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	175	1	2951	2	N	1					48
							1	9									

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	465	N	435	-0-	-30	-0-	24	1	411	2	N	-0-					-0-
09	480	N	402	-0-	-78	-0-	23	1	379	2	N	-0-					-0-
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	22	1	392	2	N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	N	-0-					-0-
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	23	1	387	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	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	145	1	2488	2	N	1	1	1			26
							1	9									
09	2820	N	2498	-0-	-322	-0-	142	1	2356	2	N	-0-					26
10	2821	N	2594	-0-	-227	-0-	131	1	2463	2	N	-0-					26
11	2550	N	1651	-0-	-899	-0-	89	1	1561	2	N	1					27
							1	9									
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	147	1	2544	2	N	-0-	2	1			25
01	2604	N	2439	-0-	-165	-0-	136	1	2301	2	N	2					27
							2	9									

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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	56	1	959	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1020	N	996	-0-	-24	-0-	57	1	938	2	N	1					1
							1	9									
10	1023	N	951	-0-	-72	-0-	48	1	903	2	N	-0-	1	1			-0-
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	53	1	920	2	N	1					1
							1	9									
12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	55	1	953	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	55	1	931	2	N	1					1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	108	1	1828	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	109	1	1865	2	N	-0-					1
10	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	96	1	1691	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	83	1	1733	2	N	-0-					1
12	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	94	1	1887	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	85	1	1726	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	162	1	2767	2	N	-0-	1	1			35
09	2640	N	2318	-0-	-322	-0-	132	1	2186	2	N	-0-					35
10	2728	N	2616	-0-	-112	-0-	132	1	2483	2	N	1	1	1			35
							1	9									
11	2820	N	2334	-0-	-486	-0-	126	1	2208	2	N	-0-					35
12	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	128	1	2210	2	N	1	2	1			34
							1	9									
01	2604	N	2322	-0-	-282	-0-	130	1	2191	2	N	1					35
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	142	1	2433	2	N	-0-	1	1			1
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	137	1	2268	2	N	-0-					1
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	118	1	2222	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2460	N	1986	-0-	-474	-0-	107	1	1878	2	N	1					2
							1	9									
12	2480	N	2352	-0-	-128	-0-	129	1	2222	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
01	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	129	1	2177	2	N	2					2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118

08	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	87	1	1469	2	N	-0-	1	1			1
09	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	116	1	1986	2	N	-0-					1
10	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	59	1	1036	2	N	-0-	1	1			-0-
11	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	50	1	1035	2	N	1					1
							1	9									
12	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	112	1	2251	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	102	1	2069	2	N	1					1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10325 - 10504

08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	204	1	3441	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2070	X	1905	-0-	-165	-0-	105	1	1800	2	N	-0-					1
10	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	151	1	2656	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	107	1	2225	2	N	-0-					1
12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	207	1	4182	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	165	1	3354	2	N	2					2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	67	1	1149	2	N	1	1	1			16
							1	9									
09	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	65	1	1084	2	N	-0-					16
10	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	59	1	1117	2	N	-0-	1	1			15
11	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	61	1	1065	2	N	1					16
							1	9									
12	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	63	1	1088	2	N	1	2	1			15
							1	9									
01	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	60	1	1018	2	N	1					16
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	713	X	414	-0-	-299	-0-	23	1	390	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	690	X	420	-0-	-270	-0-	24	1	396	2	N	-0-					1
10	713	X	447	-0-	-266	-0-	23	1	424	2	N	-0-	1	1			-0-
11	690	X	475	-0-	-215	-0-	26	1	449	2	N	-0-					-0-
12	589	X	519	-0-	-70	-0-	28	1	490	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	450	X	450	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	N	13					13
							14	9									

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	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	217	1	3717	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	216	1	3571	2	N	-0-					2
10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	161	1	3017	2	N	-0-	1	1			1
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	171	1	2998	2	N	1					2
							1	9									
12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	177	1	3061	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
*01	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	215	1	3630	2	N	3					3
							3	9									

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	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		33	-0-	33	33	2	1	31	2	N	-0-					-0-
11	77	X	44	-0-	-33	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
*12	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10130 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	33	1	552	2	N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	28	1	499	2	N	-0-					-0-
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	25	1	522	2	N	1					1
							1	9									
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	29	1	582	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	717	-0-	-27	-0-	40	1	677	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	60	1	993	2	N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	59	1	1034	2	N	1					1
							1	9									
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	75	1	1293	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	79	1	1338	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	213	1	3635	2	N	1	1	1			15
							1	9									
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	232	1	3843	2	N	-0-					15
10	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	147	1	2756	2	N	-0-	1	1			14
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	197	1	3445	2	N	2					16
							2	9									
12	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	169	1	2913	2	N	2	4	1			14
							2	9									
*01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	148	1	2494	2	N	1					15
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	22	1	374	2	N	-0-					-0-
09	450	N	368	-0-	-82	-0-	21	1	347	2	N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	2	N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	N	-0-					-0-
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	24	1	405	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	188	1	3166	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	172	1	2950	2	N	-0-					2
10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	156	1	2740	2	N	-0-	1	1			1
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	135	1	2822	2	N	1					2
							1	9									
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	142	1	2863	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
*01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	176	1	3586	2	N	2					2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5211	-0-	-617	-0-	292	1	4918	2	N	1	2	1			24
							1	9									
09	5400	X	2601	-0-	-2799	-0-	144	1	2457	2	N	-0-					24
10	5301	X	4025	-0-	-1276	-0-	217	1	3808	2	N	-0-	2	1			22
11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	233	1	4856	2	N	2					24
							2	9									
12	5208	X	3934	-0-	-1274	-0-	186	1	3745	2	N	3	5	1			22
							3	9									
*01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	263	1	5356	2	N	2					24
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	59	1	1001	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	63	1	1048	2	N	1					1
							1	9									
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	51	1	957	2	N	-0-					1
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	48	1	837	2	N	1					2
							1	9									
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	58	1	1001	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
*01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	62	1	1047	2	N	1					1
							1	9									

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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	70	1	1198	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	66	1	1095	2	N	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	58	1	1088	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1034	-0-	-196	-0-	56	1	977	2	N	1					1
							1	9									
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	78	1	1339	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	71	1	1196	2	N	1					1
							1	9									

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	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	158	1	2672	2	N	-0-	1	1			1
09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	144	1	2468	2	N	-0-					1
10	2666	X	2618	-0-	-48	-0-	141	1	2476	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2730	X	2643	-0-	-87	-0-	121	1	2521	2	N	1					2
							1	9									
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	135	1	2718	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
01	2821	X	2665	-0-	-156	-0-	125	1	2538	2	N	2					2
							2	9									

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					2
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	8	1	133	2	N	-0-					2
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	5	1	92	2	N	-0-					2
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	5	1	96	2	N	-0-					2
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	2	N	-0-					2
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-					2

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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	183	1	3138	2	N	-0-	1	1			1
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	176	1	2918	2	N	-0-					1
10	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	122	1	2284	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	112	1	1966	2	N	1					2
							1	9									
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	177	1	3048	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
*01	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	151	1	2538	2	N	2					2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1557	-0-	-489	-0-	86	1	1471	2	N	-0-	1	1			1
09	1770	N	1608	-0-	-162	-0-	92	1	1516	2	N	-0-					1
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	93	1	1746	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	81	1	1412	2	N	-0-					1
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	97	1	1676	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	94	1	1586	2	N	1					1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	141	1	2418	2	N	-0-	1	1			1
09	2970	X	2191	-0-	-779	-0-	125	1	2066	2	N	-0-					1
10	2790	N	2391	-0-	-399	-0-	121	1	2269	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2490	N	2368	-0-	-122	-0-	128	1	2239	2	N	1					2
							1	9									
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	126	1	2182	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
01	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	132	1	2233	2	N	2					2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	190	1	3243	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	204	1	3374	2	N	-0-					2
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	165	1	3106	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	174	1	3045	2	N	3					4
							3	9									
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	186	1	3211	2	N	2	5	1			1
							2	9									
*01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	180	1	3032	2	N	2					3
							2	9									

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	68	1	1159	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1200	N	910	-0-	-290	-0-	52	1	858	2	N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	49	1	921	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	59	1	1028	2	N	1					1
							1	9									
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	66	1	1132	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	79	1	1332	2	N	1					1
							1	9									

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	341	N	339	-0-	-2	-0-	19	1	320	2	N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	20	1	337	2	N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	-0-					-0-
12	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	163	1	2819	2	N	-0-					-0-
*01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	106	1	1790	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	49	1	819	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2387	N	2343	-0-	-44	-0-	129	1	2214	2	N	-0-	1	1			1
09	2430	N	1989	-0-	-441	-0-	113	1	1876	2	N	-0-					1
10	2418	N	2042	-0-	-376	-0-	103	1	1938	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2280	N	1930	-0-	-350	-0-	104	1	1825	2	N	1					2
							1	9									
12	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	111	1	1914	2	N	-0-	2	1			-0-
*01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	115	1	1933	2	N	1					1
							1	9									

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	3007	X	2069	-0-	-938	-0-	116	1	1953	2	N	-0-	1	1			1
09	2610	X	1987	-0-	-623	-0-	110	1	1877	2	N	-0-					1
10	2356	X	1975	-0-	-381	-0-	106	1	1868	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2100	X	2039	-0-	-61	-0-	93	1	1946	2	N	-0-					1
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	99	1	2002	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	97	1	1979	2	N	1					1
							1	9									

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	1550	N	1160	-0-	-390	-0-	64	1	1096	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1440	N	1173	-0-	-267	-0-	67	1	1106	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1344	-0-	-206	-0-	68	1	1276	2	N	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	72	1	1264	2	N	1					1
							1	9									
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	80	1	1387	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	77	1	1293	2	N	1					1
							1	9									

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	992	N	698	-0-	-294	-0-	39	1	659	2	N	-0-	1	1			-0-
09	840	N	556	-0-	-284	-0-	32	1	524	2	N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	44	1	826	2	N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	49	1	852	2	N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	40	1	683	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	52	1	876	2	N	1					1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	82	1	1377	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3442	-0-	442	442	190	1	3251	2	N	1					1
							1	9									
10	2260	N	1818	-0-	-442	-0-	98	1	1720	2	N	-0-					1
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	82	1	1707	2	N	1					2
							1	9									
12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	153	1	3093	2	N	-0-	2	1			-0-
*01	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	176	1	3592	2	N	2					2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5233 - 5470

08	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	404	1	6908	2	N	-0-	3	1			4
09	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	377	1	6234	2	N	1					5
							1	9									
10	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	325	1	6105	2	N	1	4	1			2
							1	9									
11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	332	1	5816	2	N	3					5
							3	9									
12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	321	1	5547	2	N	3	7	1			1
							3	9									
*01	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	324	1	5468	2	N	3					4
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	43	1	728	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	67	1	1151	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	773	-0-	-591	-0-	41	1	717	2	N	14					14
							15	9									
11	750	N	334	-0-	-416	-0-	15	1	319	2	N	-0-					14
12	1271	N	580	-0-	-691	-0-	27	1	552	2	N	1	1	1			14
							1	9									
*01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	70	1	1421	2	N	1					15
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	257	1	4338	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	155	1	2654	2	N	-0-					1
10	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	116	1	2035	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	133	1	2772	2	N	1					2
							1	9									
12	2790	X	1722	-0-	-1068	-0-	81	1	1641	2	N	-0-	2	1			-0-
*01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	207	1	4223	2	N	2					2
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2418	N	1905	-0-	-513	-0-	107	1	1798	2	N	-0-	1	1			1
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	106	1	1810	2	N	-0-					1
10	2232	N	1746	-0-	-486	-0-	94	1	1651	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	88	1	1828	2	N	-0-					1
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	97	1	1957	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1736	N	1354	-0-	-382	-0-	63	1	1290	2	N	1					1
							1	9									

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-

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	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	125	1	2142	2	N	1	1	1			45
							1	9									
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	120	1	1984	2	N	-0-					45
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	104	1	1957	2	N	-0-	1	1			44
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	98	1	1711	2	N	-0-					44
12	1333	N	782	-0-	-551	-0-	43	1	739	2	N	-0-					44
01	1333	N	306	-0-	-1027	-0-	17	1	289	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	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	208	1	3511	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	200	1	3425	2	N	-0-					2
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	197	1	3468	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	117	1	2432	2	N	1					2
							1	9									
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	166	1	3348	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
*01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	183	1	3725	2	N	2					2
							2	9									

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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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

08	868	N	743	-0-	-125	-0-	42	1	701	2	N	-0-					-0-
09	660	N	421	-0-	-239	-0-	23	1	398	2	N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	43	1	762	2	N	-0-					-0-
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	32	1	673	2	N	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	46	1	921	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	45	1	909	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	105	1	1791	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	92	1	1515	2	N	-0-					1
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	69	1	1293	2	N	-0-	1	1			-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	71	1	1239	2	N	1					1
							1	9									
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	78	1	1352	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	75	1	1268	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

08	3999	X	3669	-0-	-330	-0-	203	1	3465	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	4020	X	3542	-0-	-478	-0-	202	1	3340	2	N	-0-					2
10	4030	X	3425	-0-	-605	-0-	173	1	3251	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	3900	X	3398	-0-	-502	-0-	184	1	3212	2	N	2					3
							2	9									
12	3751	X	3356	-0-	-395	-0-	184	1	3170	2	N	2	4	1			1
							2	9									
01	3658	X	3465	-0-	-193	-0-	194	1	3270	2	N	1					2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	108	1	1822	2	N	-0-	1	1			1
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	122	1	2092	2	N	-0-					1
10	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	101	1	1768	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	77	1	1598	2	N	-0-					1
12	2046	N	171	-0-	-1875	-0-	8	1	162	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	76	1	1543	2	N	1					1
							1	9									

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	589	N	563	-0-	-26	-0-	31	1	532	2	N	-0-					-0-
09	570	N	455	-0-	-115	-0-	26	1	429	2	N	-0-					-0-
10	589	N	467	-0-	-122	-0-	24	1	443	2	N	-0-					-0-
11	540	N	475	-0-	-65	-0-	26	1	449	2	N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	28	1	476	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	26	1	436	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	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	188	1	3224	2	N	-0-	1	1			27
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	224	1	3714	2	N	-0-					27
10	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	149	1	2807	2	N	-0-	1	1			26
11	2940	X	2477	-0-	-463	-0-	134	1	2342	2	N	1					27
							1	9									
12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	169	1	2924	2	N	2	3	1			26
							2	9									
*01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	181	1	3052	2	N	2					28
							2	9									

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	16552	X	4098	-0-	-12454	-0-	226	1	3871	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	173	1	2870	2	N	-0-					1
10	2604	X	2322	-0-	-282	-0-	117	1	2204	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	140	1	2445	2	N	1					2
							1	9									
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	168	1	2901	2	N	3	4	1			1
							3	9									
*01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	151	1	2554	2	N	1					2
							1	9									

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	2201	N	1898	-0-	-303	-0-	105	1	1793	2	N	-0-	1	1			1
09	2100	N	1817	-0-	-283	-0-	104	1	1713	2	N	-0-					1
10	1798	N	1496	-0-	-302	-0-	76	1	1419	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1830	N	1322	-0-	-508	-0-	71	1	1251	2	N	-0-					1
12	1891	N	1330	-0-	-561	-0-	73	1	1256	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	94	1	1590	2	N	1					1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	77	1	1305	2	N	-0-	1	1			7
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	64	1	1103	2	N	1					8
							1	9									
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	54	1	950	2	N	-0-	1	1			7
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	44	1	916	2	N	1					8
							1	9									
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	55	1	1108	2	N	-0-	1	1			7
*01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	73	1	1484	2	N	1					8
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	126	1	2156	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	138	1	2283	2	N	-0-					1
10	2604	N	2119	-0-	-485	-0-	107	1	2011	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	124	1	2170	2	N	1					2
							1	9									
12	2511	N	2293	-0-	-218	-0-	126	1	2166	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
*01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	129	1	2174	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	119	1	2011	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	112	1	1924	2	N	-0-					1
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	131	1	2308	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	133	1	2764	2	N	-0-					1
12	2108	N	1853	-0-	-255	-0-	88	1	1764	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	132	1	2694	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 142 RRCID -> 208859 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1811	-0-	-328	-0-	100	1	1711	2	N	-0-	1	1			1
09	1950	N	1450	-0-	-500	-0-	83	1	1367	2	N	-0-					1
10	1922	N	1489	-0-	-433	-0-	75	1	1413	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1740	N	1511	-0-	-229	-0-	82	1	1429	2	N	-0-					1
12	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	75	1	1295	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	99	1	1671	2	N	1					1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	199	1	3403	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	3090	X	2883	-0-	-207	-0-	164	1	2719	2	N	-0-					1
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	169	1	3180	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3480	X	2873	-0-	-607	-0-	155	1	2716	2	N	2					3
							2	9									
12	3596	X	2998	-0-	-598	-0-	164	1	2832	2	N	2	4	1			1
							2	9									
01	3596	X	2745	-0-	-851	-0-	154	1	2590	2	N	1					2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10813 - 10817

08	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	96	1	1645	2	N	6	1	1			59
							7	9									
09	1920	N	1594	-0-	-326	-0-	90	1	1497	2	N	6					65
							7	9									
10	1860	N	1490	-0-	-370	-0-	75	1	1412	2	N	3	1	1			67
							3	9									
11	1680	N	1394	-0-	-286	-0-	75	1	1317	2	N	2					69
							2	9									
12	1643	N	1464	-0-	-179	-0-	80	1	1383	2	N	1	2	1			68
							1	9									
01	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	82	1	1391	2	N	7					75
							8	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	434	N	375	-0-	-59	-0-	21	1	354	2	N	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	63	1	1083	2	N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	52	1	917	2	N	1					1
							1	9									
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	40	1	841	2	N	-0-					1
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	54	1	1090	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	54	1	1101	2	N	1					1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	411	-0-	-178	-0-	23	1	388	2	N	-0-		1	1		-0-
09	570	N	396	-0-	-174	-0-	23	1	373	2	N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	2	N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	21	1	364	2	N	-0-					-0-
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	25	1	418	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	58	1	972	2	N	-0-		1	1		-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	54	1	923	2	N	1					1
							1	9									
10	992	N	876	-0-	-116	-0-	47	1	829	2	N	-0-		1	1		-0-
11	990	N	849	-0-	-141	-0-	39	1	809	2	N	1					1
							1	9									
12	1023	N	993	-0-	-30	-0-	47	1	946	2	N	-0-		1	1		-0-
*01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	43	1	880	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	434	N	376	-0-	-58	-0-	21	1	355	2	N	-0-					-0-
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	20	1	337	2	N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	2	N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	20	1	347	2	N	-0-					-0-
*01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	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	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	91	1	1553	2	N	-0-					1
09	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	74	1	1220	2	N	-0-					1
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	59	1	1108	2	N	-0-		1	1		-0-
11	1590	N	515	-0-	-1075	-0-	28	1	486	2	N	1					1
							1	9									
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	77	1	1321	2	N	-0-		1	1		-0-
01	1178	N	847	-0-	-331	-0-	47	1	799	2	N	1					1
							1	9									

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-	-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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	N	-0-					-0-
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	36	1	598	2	N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	38	1	710	2	N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	38	1	657	2	N	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	53	1	921	2	N	-0-					-0-
*01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	994	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

08	2790	X	1648	-0-	-1142	-0-	91	1	1557	2	N	-0-	1	1			13
09	2700	X	1364	-0-	-1336	-0-	78	1	1286	2	N	-0-					13
10	2790	X	1410	-0-	-1380	-0-	71	1	1339	2	N	-0-	1	1			12
11	2700	X	1019	-0-	-1681	-0-	55	1	964	2	N	-0-					12
12	2790	X	1093	-0-	-1697	-0-	60	1	1033	2	N	-0-	1	1			11
01	1643	X	951	-0-	-692	-0-	53	1	897	2	N	1					12
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

08	837	N	795	-0-	-42	-0-	44	1	751	2	N	-0-	1	1			-0-
09	840	N	757	-0-	-83	-0-	43	1	714	2	N	-0-					-0-
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	37	1	686	2	N	-0-					-0-
11	780	N	686	-0-	-94	-0-	37	1	648	2	N	1					1
							1	9									
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	44	1	765	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	46	1	771	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	165	1	2815	2	N	-0-	1	1			1
09	3210	X	2725	-0-	-485	-0-	155	1	2569	2	N	1					2
							1	9									
10	3224	X	2502	-0-	-722	-0-	126	1	2376	2	N	-0-	1	1			1
11	3120	X	2592	-0-	-528	-0-	140	1	2451	2	N	1					2
							1	9									
12	2976	X	2636	-0-	-340	-0-	144	1	2491	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
01	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	141	1	2384	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	203	1	3479	2	N	1	2	1			57
							1	9									
09	3810	X	2991	-0-	-819	-0-	170	1	2820	2	N	1					58
							1	9									
10	3844	X	3800	-0-	-44	-0-	192	1	3607	2	N	1	2	1			57
							1	9									
11	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	181	1	3176	2	N	1					58
							1	9									
12	3689	X	3366	-0-	-323	-0-	184	1	3181	2	N	1	3	1			56
							1	9									
01	3813	X	3494	-0-	-319	-0-	195	1	3293	2	N	5					61
							6	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	163	1	2789	2	N	1	1	1			28
							1	9									
09	3000	N	3060	-0-	60	60	174	1	2886	2	N	-0-					28
10	3100	N	3050	-0-	-50	10	154	1	2896	2	N	-0-	1	1			27
11	2850	N	2302	-0-	-548	-0-	124	1	2177	2	N	1					28
							1	9									
12	3038	X	2159	-0-	-879	-0-	118	1	2040	2	N	1	2	1			27
							1	9									
01	3038	X	2143	-0-	-895	-0-	120	1	2022	2	N	1					28
							1	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	14B2	EXT	108	-0-	108	616	6	1	102	2	N	-0-					-0-
09	763	X	147	-0-	-616	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
10	222	X	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
01	217	N	27	-0-	-190	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 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	2232	X	924	-0-	-1308	-0-	51	1	872	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1860	X	607	-0-	-1253	-0-	35	1	572	2	N	-0-					1
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	61	1	1145	2	N	-0-	1	1			-0-
11	900	N	98	-0-	-802	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
12	620	N	22	-0-	-598	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 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	3472	X	1515	-0-	-1957	-0-	84	1	1431	2	N	-0-	1	1			13
09	2730	X	1397	-0-	-1333	-0-	76	1	1259	2	N	56					69
							62	9									
10	2201	X	1220	-0-	-981	-0-	62	1	1157	2	N	1	1	1			69
							1	9									
11	1890	X	1025	-0-	-865	-0-	55	1	969	2	N	1					70
							1	9									
12	1767	X	736	-0-	-1031	-0-	39	1	674	2	N	21	1	1			90
							23	9									
01	1519	X	75	-0-	-1444	-0-	4	1	71	2	N	-0-					90

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	146	1	2462	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	143	1	2440	2	N	-0-					1
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	132	1	2317	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	118	1	2468	2	N	1					2
							1	9									
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	128	1	2587	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
*01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	131	1	2680	2	N	2					2
							2	9									

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	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	66	1	1126	2	N	1	1	1			54
							1	9									
09	1260	N	1081	-0-	-179	-0-	62	1	1019	2	N	-0-					54
10	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	59	1	1101	2	N	1	1	1			54
							1	9									
11	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	61	1	1062	2	N	-0-					54
12	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	60	1	1040	2	N	1	1	1			54
							1	9									
01	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	59	1	993	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	2604	X	2375	-0-	-229	-0-	131	1	2243	2	N	1	1	1			11
							1	9									
09	2640	N	2157	-0-	-483	-0-	123	1	2034	2	N	-0-					11
10	2542	N	1978	-0-	-564	-0-	100	1	1878	2	N	-0-	1	1			10
11	2310	N	1743	-0-	-567	-0-	94	1	1648	2	N	1					11
							1	9									
12	2232	N	1795	-0-	-437	-0-	98	1	1696	2	N	1	2	1			10
							1	9									
01	1984	N	1511	-0-	-473	-0-	85	1	1426	2	N	-0-					10

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	85	1	1431	2	N	1	1	1			60
							1	9									
09	1500	N	1074	-0-	-426	-0-	59	1	1015	2	N	-0-					60
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	76	1	1337	2	N	-0-	1	1			59
11	1470	N	1225	-0-	-245	-0-	56	1	1168	2	N	1					60
							1	9									
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	73	1	1469	2	N	1	2	1			59
							1	9									
01	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	58	1	1172	2	N	1					60
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8833 - 8846

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	309	1	5218	2	N	-0-	2	1			2
09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	333	1	5698	2	N	1					3
							1	9									
10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	275	1	4844	2	N	1	2	1			2
							1	9									
11	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	197	1	4107	2	N	2					4
							2	9									
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	169	1	3408	2	N	2	5	1			1
							2	9									
*01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	144	1	2928	2	N	1					2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	217	1	3656	2	N	-0-	1	1			1
09	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	139	1	2375	2	N	-0-					1
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	163	1	2861	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	146	1	3038	2	N	1					2
							1	9									
12	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	138	1	2780	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
*01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	118	1	2405	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

08	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	91	1	1552	2	N	-0-	1	1			19
09	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	88	1	1460	2	N	-0-					19
10	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	81	1	1529	2	N	1	1	1			19
							1	9									
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	87	1	1521	2	N	1					20
							1	9									
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	91	1	1576	2	N	1	2	1			19
							1	9									
*01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	91	1	1538	2	N	1					20
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

08	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	93	1	1590	2	N	1	1	1			14
							1	9									
09	1740	N	1630	-0-	-110	-0-	93	1	1537	2	N	-0-					14
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	89	1	1677	2	N	-0-	1	1			13
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	88	1	1543	2	N	1					14
							1	9									
12	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	90	1	1549	2	N	1	2	1			13
							1	9									
01	1767	N	1347	-0-	-420	-0-	75	1	1271	2	N	1					14
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	220	1	3755	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	3780	X	3473	-0-	-307	-0-	198	1	3275	2	N	-0-					2
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	207	1	3888	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	3840	X	2555	-0-	-1285	-0-	138	1	2416	2	N	1					2
							1	9									
12	3968	X	3414	-0-	-554	-0-	187	1	3225	2	N	2	3	1			1
							2	9									
01	4092	X	3063	-0-	-1029	-0-	171	1	2890	2	N	2					3
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

08	372	N	320	-0-	-52	-0-	18	1	302	2	N	-0-					13
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	16	1	267	2	N	-0-					13
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	15	1	282	2	N	-0-					13
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	16	1	272	2	N	-0-					13
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N	-0-					13
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	15	1	254	2	N	-0-					13

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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	138	-0-	-79	-0-	8	1	130	2	N	-0-					16
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	2	N	-0-					16
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	2	N	-0-					16
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-					16
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	-0-					16
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	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	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	121	1	2070	2	N	1	1	1			11
							1	9									
09	2070	N	1964	-0-	-106	-0-	112	1	1852	2	N	-0-					11
10	2263	N	2115	-0-	-148	-0-	107	1	2008	2	N	-0-	1	1			10
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	116	1	2026	2	N	1					11
							1	9									
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	122	1	2104	2	N	-0-	2	1			9
*01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	118	1	1997	2	N	1					10
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	169	1	2883	2	N	1	2	1			11
							1	9									
09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	167	1	2762	2	N	-0-					11
10	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	139	1	2606	2	N	1	2	1			10
							1	9									
11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	145	1	2546	2	N	1					11
							1	9									
12	2697	X	2290	-0-	-407	-0-	125	1	2164	2	N	1	3	1			9
							1	9									
01	2697	X	2695	-0-	-2	-0-	151	1	2542	2	N	2					11
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	149	1	2520	2	N	-0-	1	1			11
09	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	122	1	2082	2	N	-0-					11
10	2356	N	1257	-0-	-1099	-0-	68	1	1188	2	N	1	1	1			11
							1	9									
11	2280	N	1850	-0-	-430	-0-	85	1	1764	2	N	1					12
							1	9									
12	2263	N	1841	-0-	-422	-0-	87	1	1753	2	N	1	2	1			11
							1	9									
*01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	95	1	1926	2	N	1					12
							1	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	193	1	3294	2	N	-0-	1	1			18
09	2940	X	2805	-0-	-135	-0-	160	1	2645	2	N	-0-					18
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	170	1	3186	2	N	-0-	1	1			17
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	185	1	3231	2	N	1					18
							1	9									
12	3038	X	2283	-0-	-755	-0-	125	1	2156	2	N	2	3	1			17
							2	9									
*01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	196	1	3313	2	N	1					18
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	91	1	1558	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	96	1	1588	2	N	1					1
							1	9									
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	85	1	1597	2	N	-0-					1
11	1530	N	1300	-0-	-230	-0-	70	1	1230	2	N	-0-					1
12	1581	N	1267	-0-	-314	-0-	69	1	1197	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	90	1	1516	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	128	1	2184	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	129	1	2131	2	N	-0-					1
10	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	103	1	1931	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2250	N	2067	-0-	-183	-0-	112	1	1954	2	N	1					2
							1	9									
12	2325	N	2152	-0-	-173	-0-	118	1	2034	2	N	-0-	2	1			-0-
01	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	114	1	1926	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	148	1	2534	2	N	-0-	1	1			1
09	2310	X	2188	-0-	-122	-0-	125	1	2062	2	N	1					2
							1	9									
10	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	125	1	2347	2	N	-0-	1	1			1
11	2310	X	2219	-0-	-91	-0-	120	1	2098	2	N	1					2
							1	9									
12	2263	N	1778	-0-	-485	-0-	97	1	1681	2	N	-0-	2	1			-0-
01	2387	N	2355	-0-	-32	-0-	132	1	2222	2	N	1					1
							1	9									

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	1395	N	1036	-0-	-359	-0-	57	1	979	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	85	1	1411	2	N	1					1
							1	9									
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	97	1	1822	2	N	-0-					1
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	84	1	1479	2	N	-0-					1
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	103	1	1784	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1922	N	1487	-0-	-435	-0-	83	1	1403	2	N	1					1
							1	9									

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	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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	3441	X	2821	-0-	-620	-0-	156	1	2664	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	3330	X	2785	-0-	-545	-0-	159	1	2626	2	N	-0-					2
10	3503	X	2993	-0-	-510	-0-	151	1	2841	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	3390	X	2863	-0-	-527	-0-	155	1	2707	2	N	1					2
							1	9									
12	3503	X	2856	-0-	-647	-0-	156	1	2697	2	N	3	4	1			1
							3	9									
01	3007	X	2775	-0-	-232	-0-	155	1	2619	2	N	1					2
							1	9									

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	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	68	1	1155	2	N	-0-	1	1			11
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					11
10	1643	N	1018	-0-	-625	-0-	51	1	966	2	N	1	1	1			11
							1	9									
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	75	1	1305	2	N	-0-					11
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	75	1	1294	2	N	1	1	1			11
							1	9									
*01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	91	1	1542	2	N	-0-					11

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	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	123	1	2096	2	N	1	1	1			13
							1	9									
09	2370	N	2187	-0-	-183	-0-	125	1	2062	2	N	-0-					13
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	125	1	2354	2	N	1	1	1			13
							1	9									
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	131	1	2292	2	N	1					14
							1	9									
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	138	1	2386	2	N	1	3	1			12
							1	9									
01	2480	N	2298	-0-	-182	-0-	129	1	2168	2	N	1					13
							1	9									

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	3255	X	2941	-0-	-314	-0-	162	1	2771	2	N	7	2	1			43
							8	9									
09	3390	X	2780	-0-	-610	-0-	158	1	2622	2	N	-0-					43
10	3410	X	2908	-0-	-502	-0-	146	1	2750	2	N	11	1	1			53
							12	9									
11	3300	X	2722	-0-	-578	-0-	147	1	2569	2	N	5					58
							6	9									
12	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	154	1	2655	2	N	16	3	1			71
							18	9									
01	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	153	1	2581	2	N	22					93
							24	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	150	1	2565	2	N	-0-	1	1			1
09	2820	N	2476	-0-	-344	-0-	141	1	2335	2	N	-0-					1
10	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	110	1	2069	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2640	N	2458	-0-	-182	-0-	133	1	2324	2	N	1					2
							1	9									
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	142	1	2448	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
*01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	128	1	2153	2	N	2					2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

08	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	91	1	1558	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1710	N	1687	-0-	-23	-0-	96	1	1591	2	N	-0-					1
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	87	1	1626	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	83	1	1449	2	N	1					2
							1	9									
12	1736	N	1343	-0-	-393	-0-	74	1	1269	2	N	-0-	2	1			-0-
01	1705	N	1391	-0-	-314	-0-	78	1	1312	2	N	1					1
							1	9									

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7721 - 7741

08	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	386	1	6607	2	N	1	3	1			4
							1	9									
09	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	347	1	5741	2	N	-0-					4
10	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	297	1	5575	2	N	1	3	1			2
							1	9									
11	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	315	1	5512	2	N	3					5
							3	9									
12	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	309	1	5325	2	N	3	7	1			1
							3	9									
*01	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	290	1	4883	2	N	3					4
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 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-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

08	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	70	1	1203	2	N	-0-	1	1			133
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	85	1	1414	2	N	-0-					133
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	64	1	1207	2	N	1	1	1			133
							1	9									
11	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	65	1	1135	2	N	-0-					133
12	1550	N	748	-0-	-802	-0-	41	1	706	2	N	1	1	1			133
							1	9									
01	1271	N	687	-0-	-584	-0-	38	1	649	2	N	-0-					133

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-

HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

08	3968	X	3393	-0-	-575	-0-	187	1	3205	2	N	1	2	1			44
							1	9									
09	3840	X	3215	-0-	-625	-0-	183	1	3032	2	N	-0-					44
10	3627	X	2977	-0-	-650	-0-	150	1	2826	2	N	1	2	1			43
							1	9									
11	3510	X	2759	-0-	-751	-0-	149	1	2608	2	N	2					45
							2	9									
12	3379	X	3187	-0-	-192	-0-	175	1	3012	2	N	-0-	3	1			42
01	3379	X	2722	-0-	-657	-0-	152	1	2569	2	N	1					43
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	292	1	4994	2	N	8	2	1			42
							9	9									
09	5430	X	4882	-0-	-548	-0-	278	1	4598	2	N	5					47
							6	9									
10	5487	X	4986	-0-	-501	-0-	252	1	4733	2	N	1	2	1			46
							1	9									
11	5310	X	4524	-0-	-786	-0-	245	1	4279	2	N	-0-					46
12	5301	X	4155	-0-	-1146	-0-	227	1	3925	2	N	3	1	1			48
							3	9									
01	5301	X	4233	-0-	-1068	-0-	237	1	3994	2	N	2					50
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

08	558	N	504	-0-	-54	-0-	28	1	476	2	N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	31	1	517	2	N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	610	2	N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	468	2	N	-0-					-0-
12	558	N	438	-0-	-120	-0-	24	1	413	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	93	1	1595	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	115	1	1911	2	N	-0-					1
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	97	1	1825	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	97	1	1700	2	N	-0-					1
12	2108	N	1899	-0-	-209	-0-	104	1	1794	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	100	1	1680	2	N	1					1
							1	9									

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	3503	X	3168	-0-	-335	-0-	177	1	2991	2	N	-0-	1	1			9
09	3270	X	2513	-0-	-757	-0-	139	1	2374	2	N	-0-					9
10	2790	X	2491	-0-	-299	-0-	134	1	2356	2	N	1	1	1			9
							1	9									
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	144	1	3009	2	N	1					10
							1	9									
12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	164	1	3302	2	N	2	3	1			9
							2	9									
01	3162	X	2692	-0-	-470	-0-	126	1	2565	2	N	1					10
							1	9									

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	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	120	1	2044	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	127	1	2094	2	N	-0-					1
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	108	1	2037	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1920	N	1798	-0-	-122	-0-	97	1	1700	2	N	1					2
							1	9									
12	1984	N	1491	-0-	-493	-0-	82	1	1409	2	N	-0-	2	1			-0-
*01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	119	1	2010	2	N	1					1
							1	9									

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	434	N	287	-0-	-147	-0-	16	1	271	2	N	-0-					-0-
09	360	N	234	-0-	-126	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	16	1	301	2	N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	2	N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	N	-0-					-0-
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	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	4185	X	3825	-0-	-360	-0-	214	1	3610	2	N	1	2	1			1
							1	9									
09	4050	X	3651	-0-	-399	-0-	202	1	3448	2	N	1					2
							1	9									
10	3999	X	3352	-0-	-647	-0-	180	1	3172	2	N	-0-	1	1			1
11	3870	X	3513	-0-	-357	-0-	160	1	3347	2	N	5					6
							6	9									
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	201	1	4045	2	N	2	4	1			4
							2	9									
01	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	170	1	3459	2	N	2					6
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	147	1	2508	2	N	-0-	1	1			1
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	164	1	2722	2	N	1					2
							1	9									
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	170	1	3199	2	N	-0-	1	1			1
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	157	1	2753	2	N	1					2
							1	9									
12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	162	1	2793	2	N	-0-	2	1			-0-
*01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	201	1	3394	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

08	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	186	1	3182	2	N	31	2	1			104
							34	9									
09	3660	X	3303	-0-	-357	-0-	187	1	3093	2	N	21					125
							23	9									
10	3689	X	3454	-0-	-235	-0-	174	1	3267	2	N	12	1	1			136
							13	9									
11	3570	X	3281	-0-	-289	-0-	177	1	3097	2	N	6					142
							7	9									
12	3472	X	3429	-0-	-43	-0-	188	1	3240	2	N	1	3	1			140
							1	9									
01	3441	X	3335	-0-	-106	-0-	186	1	3135	2	N	13					153
							14	9									

HAYNES, L. WELL #: 205 RRCID -> 284903 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7576 - 8170

08	16740	X	7330	-0-	-9410	-0-	405	1	6924	2	N	1	3	1			1
							1	9									
09	16200	X	6289	-0-	-9911	-0-	358	1	5930	2	N	1					2
							1	9									
10	16740	X	5852	-0-	-10888	-0-	296	1	5555	2	N	1	1	1			2
							1	9									
11	16200	X	5092	-0-	-11108	-0-	275	1	4815	2	N	2					4
							2	9									
12	9176	X	4768	-0-	-4408	-0-	261	1	4504	2	N	3	6	1			1
							3	9									
01	7316	X	4539	-0-	-2777	-0-	254	1	4283	2	N	2					3
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 204 RRCID -> 285435 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7692 - 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	63674	X	20604	-0-	-43070	-0-	1126	1	19257	2	N	201	192	1			97
							221	9									
09	61620	X	17611	-0-	-44009	-0-	993	1	16433	2	N	168	155	1			110
							185	9									
10	63674	X	16477	-0-	-47197	-0-	825	1	15489	2	N	148	219	1			39
							163	9									
11	61620	X	14359	-0-	-47261	-0-	771	1	13499	2	N	81					120
							89	9									
12	63674	X	13451	-0-	-50223	-0-	731	1	12612	2	N	98	193	1			25
							108	9									
01	63674	X	12279	-0-	-51395	-0-	680	1	11474	2	N	114					139
							125	9									

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1A RRCID -> 074836 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10238 - 10568

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	102	1	879	2	N	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	97	1	811	2	N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	94	1	799	2	N	-0-					-0-
11	960	N	765	-0-	-195	-0-	49	1	716	2	N	-0-					-0-
12	930	N	709	-0-	-221	-0-	48	1	661	2	N	-0-					-0-
01	899	N	678	-0-	-221	-0-	47	1	631	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

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100) 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

08	DLQ	G-10	3162	-0-	3162	15509	3119	1	43	2	Y	-0-					15
09	DLQ	G-10	3162	-0-	3162	18671	3161	1	1	2	Y	-0-					15
10	DLQ	G-10	3036	-0-	3036	21707	2885	1	151	2	Y	-0-					15
11	DLQ	G-10	2889	-0-	2889	24596	2745	1	144	2	Y	-0-					15
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24596					Y	NO RPT					15
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	24596					Y	NO RPT					15

VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TREVINO, J.B. ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 058310 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	81 1 1 9	1385	2	N	1	1	1				38
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	98 1	1625	2	N	-0-						38
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	86 1	1622	2	N	-0-	1	1				37
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	93 1 1 9	1622	2	N	1						38
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	93 1 1 9	1597	2	N	1	2	1				37
*01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	95 1 1 9	1608	2	N	1						38

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-	-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-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) //CONT.// 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	8590	-0-	-431	-0-	474	1 9	8115	2	N	1	4	1			4
09	9150	X	7663	-0-	-1487	-0-	437	1 9	7225	2	N	1					5
10	9455	X	8602	-0-	-853	-0-	435	1 9	8165	2	N	2	4	1			3
11	9150	X	7676	-0-	-1474	-0-	415	1 9	7258	2	N	3					6
12	8804	X	8188	-0-	-616	-0-	448	1 9	7736	2	N	4	9	1			1
01	8587	X	7842	-0-	-745	-0-	439	1 9	7397	2	N	5					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700) 54978 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 177414 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	243	-0-	-98	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	15	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	23	1	577	2	Y	-0-					-0-
*01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	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	DLQ G-10		211	-0-	211	1248	208	1	3	2	Y	-0-					59
09	DLQ G-10		211	-0-	211	1459	210	1	1	2	Y	-0-					59
10	DLQ G-10		204	-0-	204	1663	193	1	11	2	Y	-0-					59
11	DLQ G-10		407	-0-	407	2070	386	1	21	2	Y	-0-					59
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2070					Y	NO RPT					59
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2070					Y	NO RPT					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

08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	435	1	754	2	N	7		114
							8	9						
09	1350	N	1118	-0-	-232	-0-	390	1	722	2	N	5		119
							6	9						
10	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	465	1	748	2	N	6		125
							7	9						
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	450	1	864	2	N	9		134
							10	9						
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	465	1	866	2	N	10		144
							11	9						
*01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	465	1	948	2	N	1		145
							1	9						

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FORTHUBER WELL #: 1 RRCID -> 204675 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 10286

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

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-

LOS TORRITOS, N. //CONT.// 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2756	-0-	-778	-0-	2756	2			Y	-0-					292
09	3360	X	3048	-0-	-312	-0-	3012	2	36	9	Y	33	178	1			147
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2989	2	19	9	Y	17					164
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2882	2	94	9	Y	85					249
12	3162	X	3110	-0-	-52	-0-	3077	2	33	9	Y	30					279
01	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	2887	2	14	9	Y	13					292

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

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26505	#		16795	-0-	-9710	-0-	870	1	15324	2	N	546	541	1			124
								601	9									
09	25080	#		19715	-0-	-5365	-0-	750	1	18191	2	N	704	557	1			271
								774	9									
10	23033	#		19505	-0-	-3528	-0-	775	1	18009	2	N	655	726	1			200
								721	9									
11	22290	#		17931	-0-	-4359	-0-	775	1	16528	2	N	571	571	1			200
								628	9									
12	20367	#		11606	-0-	-8761	-0-	600	1	10604	2	N	365	380	1			185
								402	9									
01	20367	#		17449	-0-	-2918	-0-	930	1	15859	2	N	600	560	1			225
								660	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

MO			CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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

MO			CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 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

MO			CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	220	-0-	-727	-0-	220 2		Y	-0-			327
09	360 X	323	-0-	-37	-0-	323 2		Y	-0-			327
10	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 2		Y	-0-			327
11	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 2		Y	-0-			327
12	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 2		Y	-0-			327
01	465 X	420	-0-	-45	-0-	420 2		Y	-0-			327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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(6050) //CONT.// 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1074	X	199	-0-	-875	-0-	176	2	23	9	Y	21	15	1			15
09	540	X	507	-0-	-33	-0-	490	2	17	9	Y	15	20	1			10
10	558	X	341	-0-	-217	-0-	308	2	33	9	Y	30	39	1			1
11	480	X	469	-0-	-11	-0-	425	2	44	9	Y	40	30	1			11
12	527	X	333	-0-	-194	-0-	290	2	43	9	Y	39	38	1			12
01	527	X	328	-0-	-199	-0-	295	2	33	9	Y	30	22	1			20

LUBY (6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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,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-

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

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-

LUBY (7230) 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1407	R	373	-0-	-1034	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
09	570	#	531	-0-	-39	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
10	589	#	390	-0-	-199	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
11	540	#	370	-0-	-170	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
12	558	#	390	-0-	-168	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
01	558	#	387	-0-	-171	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 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	25389	X	15106	-0-	-10283	-0-	14861	2	245	9	N	223	180	1			152
09	24150	X	13985	-0-	-10165	-0-	13802	2	183	9	N	166	176	1			142
10	23746	X	14246	-0-	-9500	-0-	13874	2	372	9	N	338	343	1			137
11	16110	X	13988	-0-	-2122	-0-	13660	2	328	9	N	298	355	1			80
12	15593	X	13796	-0-	-1797	-0-	13566	2	230	9	N	209	180	1			109
01	15097	X	13935	-0-	-1162	-0-	13639	2	296	9	N	269	179	1			199

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6877	X	1810	-0-	-5067	-0-	1799	2	11	9	Y	10	10	1			10
09	2640	X	2218	-0-	-422	-0-	2209	2	9	9	Y	8	8	1			10
10	2728	X	2450	-0-	-278	-0-	2439	2	11	9	Y	10	10	1			10
11	2580	X	1644	-0-	-936	-0-	1625	2	19	9	Y	17	17	1			10
12	2666	X	2634	-0-	-32	-0-	2601	2	33	9	Y	30	30	1			10
01	2449	X	2017	-0-	-432	-0-	1978	2	39	9	Y	35	35	1			10

LUBY (9700) //CONT.// 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

08	4597	X	1210	-0-	-3387	-0-	1199	2	11	9	Y	10	10	1			21
09	1770	X	1488	-0-	-282	-0-	1473	2	15	9	Y	14	14	1			21
10	1829	X	1639	-0-	-190	-0-	1626	2	13	9	Y	12	12	1			21
11	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1865	2	11	9	Y	10	10	1			21
12	1767	X	1756	-0-	-11	-0-	1734	2	22	9	Y	20	20	1			21
*01	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2126	2	28	9	Y	25	25	1			21

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
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
KRC OPERATING, LLC 476900
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	3759	X	3759	-0-	-0-	B	-0-	3714	2	45	9	N	41	178	1			10
09	3419	X	3419	-0-	-0-	B	-0-	3384	2	35	9	N	32					42
10	3514	X	3514	-0-	-0-	B	-0-	3481	2	33	9	N	30					72
11	3630	X	3139	-0-	-491	B	-0-	3106	2	33	9	N	30					102
12	3751	X	3474	-0-	-277	B	-0-	3435	2	39	9	N	35					137
01	3751	X	3231	-0-	-520	B	-0-	3178	2	53	9	N	48					185

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
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
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
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 134 RRCID -> 128725 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
P. E. WHITE 'B' WELL #: 58 RRCID -> 277418 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1588 - 1603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (WILCOX, E) 55755 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 142 RRCID -> 136724 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7385 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3501	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3078	-0-	-72	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
*01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1147	N	710	-0-	-437	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1541	-0-	-169	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	954	-0-	-162	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1235	-0-	-346	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
*01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	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	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
*01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	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	4061	X	4034	-0-	-27	-0-	3965	2	69	9	Y	63	114	1			77
09	3780	X	3723	-0-	-57	-0-	3633	2	90	9	Y	82	110	1			49
10	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	3513	2	138	9	Y	125	120	1			54
11	3900	X	3639	-0-	-261	-0-	3504	2	135	9	Y	123	122	1			55
12	4030	X	3668	-0-	-362	-0-	3501	2	167	9	Y	152	127	1			80
01	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	3613	2	167	9	Y	152	128	1			104

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	7688	X	6267	-0-	-1421	-0-	6241	2	26	9	Y	24					199
09	7050	X	4996	-0-	-2054	-0-	4989	2	7	9	Y	6					205
10	6510	X	2978	-0-	-3532	-0-	2967	2	11	9	Y	10	181	1			34
11	6300	X	3952	-0-	-2348	-0-	3937	2	15	9	Y	14					48
12	6510	X	4275	-0-	-2235	-0-	4257	2	18	9	Y	16					64
01	6262	X	4387	-0-	-1875	-0-	4368	2	19	9	Y	17					81

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 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-

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	2945	X	1278	-0-	-1667	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	496	-0-	-2354	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
10	2728	X	280	-0-	-2448	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
11	1260	X	252	-0-	-1008	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
12	1271	X	426	-0-	-845	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
01	1271	X	330	-0-	-941	-0-	330	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	4402	X	1416	-0-	-2986	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
09	2550	X	1547	-0-	-1003	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
11	1380	X	1215	-0-	-165	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
*01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 06/06/2016 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844

08	2945	X	1142	-0-	-1803	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	495	-0-	-2295	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	415	-0-	-2406	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	500	-0-	-610	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
*01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	111	-0-	-199	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
*01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-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-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

08	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6490	2	47	9	Y	43	72	1			49
09	5640	X	5223	-0-	-417	-0-	5170	2	53	9	Y	48	67	1			30
10	6076	X	4713	-0-	-1363	-0-	4637	2	76	9	Y	69	69	1			30
11	6330	X	3877	-0-	-2453	-0-	3815	2	62	9	Y	56	59	1			27
12	6541	X	3862	-0-	-2679	-0-	3786	2	76	9	Y	69	59	1			37
01	6541	X	4195	-0-	-2346	-0-	4132	2	63	9	Y	57	52	1			42

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1141	-0-	-347	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1479	-0-	-171	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
*01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896

08	9114	X	8699	-0-	-415	-0-	8696	2	3	9	N	3					130
09	8820	X	7277	-0-	-1543	-0-	7271	2	6	9	N	5					135
10	9455	X	7926	-0-	-1529	-0-	7922	2	4	9	N	4					139
11	9150	X	7425	-0-	-1725	-0-	7411	2	14	9	N	13					152
12	9455	X	7930	-0-	-1525	-0-	7905	2	25	9	N	23					175
01	8711	X	7700	-0-	-1011	-0-	7700	2			N	-0-					175

HALL, C. M. -A- WELL #: 20 RRCID -> 270494 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7800 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-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	2901	-0-	-2276	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					-0-
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-
11	5010	X	3030	-0-	-1980	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	5093	-0-	-84	-0-	5093	2			Y	-0-					-0-
*01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428

08	52811	X	52811	-0-	-0-	-0-	52568	2	243	9	N	221	192	1			191
09	49262	X	49262	-0-	-0-	-0-	49047	2	215	9	N	195	189	1			197
10	48260	X	48260	-0-	-0-	-0-	48036	2	224	9	N	204	179	1			222
11	44541	X	44541	-0-	-0-	-0-	44335	2	206	9	N	187	182	1			227
12	44059	X	44059	-0-	-0-	-0-	43840	2	219	9	N	199	378	1			48
*01	42991	X	42991	-0-	-0-	-0-	42781	2	210	9	N	191					239

GEO. H. SPEER WELL #: 35 RRCID -> 283840 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8643 - 8726

08	103726	X	75659	-0-	-28067	-0-	74931	2	728	9	N	662	568	1			319
09	100380	X	68367	-0-	-32013	-0-	67762	2	605	9	N	550	570	1			299
10	103726	X	75229	-0-	-28497	-0-	74611	2	618	9	N	562	740	1			121
11	84930	X	69333	-0-	-15597	-0-	68652	2	681	9	N	619	571	1			169
12	78926	X	65858	-0-	-13068	-0-	65277	2	581	9	N	528	552	1			145
01	75671	X	52259	-0-	-23412	-0-	51873	2	386	9	N	351	189	1			307

C.M. HALL 'A' WELL #: 22 RRCID -> 284482 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8635 - 8687

08	108592	X	91212	-0-	-17380	-0-	90125	2	1087	9	N	988	956	1			187
09	102840	X	69900	-0-	-32940	-0-	69112	2	788	9	N	716	736	1			167
10	106268	X	67673	-0-	-38595	-0-	67001	2	672	9	N	611	536	1			242
11	102840	X	54595	-0-	-48245	-0-	54097	2	498	9	N	453	556	1			139
12	91202	X	47738	-0-	-43464	-0-	47331	2	407	9	N	370	372	1			137
01	91202	X	39235	-0-	-51967	-0-	39015	2	220	9	N	200	195	1			142

GEO. H. SPEER WELL #: 32 RRCID -> 285918 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8562 - 8686

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	8768	-0-	8768	8768	8768	2				N	-0-					-0-
01	SHUT IN	14664	-0-	14664	23432	14437	2	227	9	N		206					206

C.M. HALL 'A' WELL #: 23ST RRCID -> 285983 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8786 - 8810

01	21690	X	NO RPT	-0-	-21690	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

08	12307	X	11649	-0-	-658	-0-	594	1	11030	2	Y	23	109	1			10
							25	9									
09	11910	X	10985	-0-	-925	-0-	539	1	10412	2	Y	31					41
							34	9									
10	12028	X	11582	-0-	-446	-0-	558	1	10995	2	Y	26					67
							29	9									
11	11400	X	11081	-0-	-319	-0-	554	1	10504	2	Y	21					88
							23	9									
12	11656	X	11200	-0-	-456	-0-	581	1	10577	2	Y	38	94	1			32
							42	9									
01	11656	X	11047	-0-	-609	-0-	623	1	10372	2	Y	47					79
							52	9									

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1978	-0-		-6	-0-		101	1	1868	2	Y	8	49	1			4
									9	9									
09	1830	N	1805	-0-		-25	-0-		88	1	1705	2	Y	11					15
									12	9									
10	1860	N	1454	-0-		-406	-0-		70	1	1374	2	Y	9					24
									10	9									
11	1920	N	1090	-0-		-830	-0-		54	1	1028	2	Y	7					31
									8	9									
12	1860	N	1044	-0-		-816	-0-		54	1	983	2	Y	6	32	1			5
									7	9									
01	1457	N	1005	-0-		-452	-0-		57	1	948	2	Y	-0-					5

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 7630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1110	-0-		-812	-0-		56	1	1035	2	Y	17	35	1			8
									19	9									
09	1500	N	1465	-0-		-35	-0-		71	1	1369	2	Y	23					31
									25	9									
10	1519	N	1187	-0-		-332	-0-		56	1	1110	2	Y	19					50
									21	9									
11	1508	N	1508	-0-		-0-	-0-		75	1	1415	2	Y	16					66
									18	9									
12	1519	N	1232	-0-		-287	-0-		64	1	1155	2	Y	12	68	1			10
									13	9									
01	1178	N	443	-0-		-735	-0-		25	1	418	2	Y	-0-					10

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	573	N	573	-0-		-0-	-0-		29	1	544	2	Y	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-		-0-	-0-		28	1	489	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	521	-0-		-37	-0-		27	1	494	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	508	-0-		-32	-0-		26	1	482	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	511	-0-		-16	-0-		20	1	491	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	513	-0-		-14	-0-		24	1	489	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	55282		54085	-0-	-1197	-0-	477 1478	1 9	52130	2	Y	1344	1354	1			170
09	51870		49054	-0-	-2816	-0-	170 1403	1 9	47481	2	Y	1275	1327	1			118
10	53599		42804	-0-	-10795	-0-	143 1330	1 9	41331	2	Y	1209	969	1			358
11	51870		48261	-0-	-3609	-0-	150 1569	1 9	46542	2	Y	1426	1501	1			283
12	48985	R	48985	-0-	-0-	-0-	153 1603	1 9	47229	2	Y	1457	1497	1			243
01	51584		49997	-0-	-1587	-0-	155 1616	1 9	48226	2	Y	1469	1522	1			190

MADAME QUEEN (YEGUA 7100) 56518 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
YORBA OIL COMPANY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128684 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7046 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADAME QUEEN (YEGUA 7100) //CONT.// 56518 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY //CONT.// 732198
YORBA OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

08	17019	X	12791	-0-	-4228	-0-	3420	1	9328	2	Y	39	43	1			21
							43	9									
09	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	3184	1	11512	2	Y	29	28	1			22
							32	9									
10	16140	X	16140	-0-	-0-	-0-	4134	1	11962	2	Y	40	41	1			21
							44	9									
11	15201	X	15201	-0-	-0-	-0-	3733	1	11446	2	Y	20	32	1			9
							22	9									
12	15221	X	14909	-0-	-312	-0-	4035	1	10850	2	Y	22	17	1			14
							24	9									
01	16151	X	15337	-0-	-814	-0-	3106	1	12208	2	Y	21	23	1			12
							23	9									

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	98	4			N	-0-					19
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					19
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					19
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	4			N	-0-					19
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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, NORTH (3800) 56741 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INLAND OCEAN, INC. 424607
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 282530 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3495 - 3503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2463	-0-	-1350	-0-	200	1	2263	2	N	-0-					28
09	3690	#	3591	-0-	-99	-0-	200	1	3391	2	N	-0-					28
10	4587		4417	-0-	-170	-0-	150	1	4267	2	N	-0-					28
11	4107	R	4107	-0-	-0-	-0-	150	1	3957	2	N	-0-					28
*12	3954	R	3954	-0-	-0-	-0-	150	1	3804	2	N	-0-					28
01	4247		2806	-0-	-1441	-0-	150	1	2656	2	N	-0-					28

MAGNOLIA CITY, N. (4700) 56741 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
R.C.I. ENERGY 685838
ADAMS, NINA EST. WELL #: 8 RRCID -> 147731 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4761 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2573	N	1666	-0-	-907	-0-	101	1	1565	2	N	-0-					49
09	2460	N	1615	-0-	-845	-0-	104	1	1486	2	N	23	21	1	2	8	49
							25	9									
10	1798	N	1514	-0-	-284	-0-	99	1	1394	2	N	19	19	1			49
							21	9									
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	19	19	1			49
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	156	1	1929	2	N	-0-					49
*01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	123	1	1635	2	N	21	21	1			49
							23	9									

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 11618 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 08/02/2018 - P/A 08/02/18

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 4650 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (L-1) //CONT.// 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-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-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
MARGO "A" WELL #: 6AC RRCID -> 199169 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2230 - 2240

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2018 - PLUGGED 10/30/18

MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

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

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

08	961	N	507	-0-	-454	B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	930	N	687	-0-	-243	B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
12	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*01	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312	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

08	3193	#	2329	-0-	-864		-0-	2329	2			N	-0-					-0-
09	2940	#	2515	-0-	-425		-0-	2515	2			N	-0-					-0-
10	2914		2939	-0-	25		25	2939	2			N	-0-					-0-
11	3199		2997	-0-	-202		-0-	2997	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3292	-0-	192		192	3292	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3246	-0-	146		338	3246	2			N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) //CONT.// 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. //CONT.// 840852
STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
11	1440	N	1148	-0-	-292	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
*01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		N	-0-			-0-
09	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2		N	-0-			-0-
10	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		N	-0-			-0-
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2		N	-0-			-0-
*01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		N	-0-			-0-

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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	224	2		N	-0-			-0-
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2		N	-0-			-0-
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112

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

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 279635 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 8911

08	25234 X	13254	-0-	-11980	-0-	520	1	12734	2	N	-0-					60
09	9780 X	2194	-0-	-7586	-0-	103	1	2091	2	N	-0-					60
10	5332 X	72	-0-	-5260	-0-	2	1	70	2	N	-0-					60
11	12840 X	1468	-0-	-11372	-0-	67	1	1401	2	N	-0-					60
*12	13268 X	527	-0-	-12741	-0-	24	1	503	2	N	-0-					60
01	13268 X	1463	-0-	-11805	-0-	68	1	1395	2	N	-0-					60

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 281359 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 196184 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350

08	1085 N	952	-0-	-133	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	992 N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	930 N	775	-0-	-155	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	961 N	920	-0-	-41	-0-	920	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA (I-25, EAST) //CONT.// 57548 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	300	N	131	-0-	-169	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	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	-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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019 - P/A 01/23/19

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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019 - P/A 01/28/19

HOFFMAN, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 180527 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5219 - 5221

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2019 - P/A 01/15/19

MARTIN RANCH (5100) //CONT.// 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	4030 X	3344	-0-	-686	-0-	2282	1	1062	2	N	-0-					-0-
09	3840 X	3030	-0-	-810	-0-	1766	1	1264	2	N	-0-					-0-
10	3968 X	3864	-0-	-104	-0-	2060	1	1804	2	N	-0-					-0-
11	3840 X	1340	-0-	-2500	-0-	622	1	718	2	N	-0-					-0-
12	3534 X	1415	-0-	-2119	-0-	634	1	781	2	N	-0-					-0-
01	3875 X	1796	-0-	-2079	-0-	1116	1	680	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	457	1	213	2	N	-0-					-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	388	1	277	2	N	-0-					-0-
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	509	1	445	2	N	-0-					-0-
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	460	1	530	2	N	-0-					-0-
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	446	1	549	2	N	-0-					-0-
*01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	519	1	316	2	N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 10610 - 10681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	476	1	221	2	N	-0-					-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	386	1	276	2	N	-0-					-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	446	1	391	2	N	-0-					-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	219	1	253	2	N	-0-					-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	211	1	260	2	N	-0-					-0-
*01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	243	1	148	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARY LOU LEITCH (LOBO) 57932 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERRITT OPERATING, INC. 561368
NICHOLSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 158121 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8102 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4654

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2011

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
APEX ENERGY, INC. 027424
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, 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
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (FRIO 1) 58556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 116313 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	5146 #	4965	-0-	-181	-0-	520 1 10 9		4445 2		N	-0-					366
09	5064 R	5064	-0-	-0-	-0-	520 1 10 9		4534 2		N	9					375
10	5487 #	5159	-0-	-328	-0-	475 1 20 9		4664 2		N	18					393
11	5310 #	4206	-0-	-1104	-0-	475 1 55 9		3676 2		N	50					443
12	5487 #	3746	-0-	-1741	-0-	466 1 37 9		3243 2		N	34	169	1			308
01	5239 #	3633	-0-	-1606	-0-	443 1 21 9		3169 2		N	19					327

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-

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

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	465	N	453	-0-	-12	-0-	52	1	401	2	N	-0-					33
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	52	1	299	2	N	1					34
							1	9									
10	496	N	350	-0-	-146	-0-	32	1	316	2	N	2					36
							2	9									
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	40	1	279	2	N	4					40
							4	9									
12	372	N	283	-0-	-89	-0-	35	1	245	2	N	3	16	1			27
							3	9									
*01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	37	1	265	2	N	2					29
							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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MAY,SOUTH (K-57) //CONT.// 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	177	1	1877	3	N	-0-					101
							25	4									
09	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	174	1	1612	3	N	-0-					101
							81	4									
10	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	302	1	2243	3	N	-0-					101
							25	4									
11	2010	X	1564	-0-	-446	-0-	367	1	1090	3	N	-0-					101
							107	4									
*12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	396	1	2580	3	N	-0-					101
							40	4									
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	251	2	N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	2	N	-0-					-0-
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	23	1	230	2	N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	162	2	N	-0-					-0-
12	248	N	189	-0-	-59	-0-	24	1	165	2	N	-0-					-0-
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	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	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	427	1	4828	2	N	-0-					-0-
09	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	483	1	4861	2	N	-0-					-0-
10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	508	1	4983	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	2894	-0-	-1216	-0-	508	1	2386	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	3647	-0-	-1871	-0-	458	1	3189	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4404	-0-	-1114	-0-	539	1	3865	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	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-

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	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	159 19	1 9	1627	2	N	17					127
09	2010	N	1843	-0-	-167	-0-	159 13	1 9	1671	2	N	12					139
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	159 12	1 9	1829	2	N	11					150
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	159 17	1 9	2112	2	N	15					165
12	1891	N	1504	-0-	-387	-0-	118 11	1 9	1375	2	N	10					175
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	234	2	N	4					179

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) 58721 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41 L RRCID -> 038187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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-

MCALLEN (F-1) 58721 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 173263 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879

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-

MCALLEN (KEIRN) 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (5800) 58721 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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-	-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-

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400) 58725 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 7 U RRCID -> 174753 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306

08	1798	#	677	-0-	-1121	-0-	23	1	654	2	Y	-0-					-0-
09	1710	#	1311	-0-	-399	-0-	44	1	1267	2	Y	-0-					-0-
10	3317	#	1520	-0-	-1797	-0-	53	1	1467	2	Y	-0-					-0-
11	3210	#	2878	-0-	-332	-0-	107	1	2771	2	Y	-0-					-0-
*12	3317	#	402	-0-	-2915	-0-	1	1	401	2	Y	-0-					-0-
*01	2675	R	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, SOUTH (L-2) 58725 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
AERO WELL #: 1 RRCID -> 269982 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10034 - 10042

08	1302	#	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					58
09	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	58	1			-0-
10	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

GUERRA, E.E. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

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-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1518	-0-	-528	-0-	77	1	1419	3	Y	20	38	1			80
							22	9									
09	1980	X	1433	-0-	-547	-0-	68	1	1353	3	Y	11					91
							12	9									
10	DLQ G-10		2954	-0-	2954	2954	172	1	2738	3	Y	40	67	1			64
							44	9									
11	4345	X	1391	-0-	-2954	-0-	104	1	1248	3	Y	35					99
							39	9									
12	1736	X	1558	-0-	-178	-0-	147	1	1398	3	Y	12	31	1			80
							13	9									
01	2945	X	1968	-0-	-977	-0-	183	1	1776	3	Y	8	26	1			62
							9	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13896 - 14186

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	412	X	412	-0-	-0-	-0-	39	1	373	3	Y	-0-					-0-
*01	539	X	539	-0-	-0-	-0-	50	1	489	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	2139	N	1662	-0-	-477	-0-	84	1	1569	3	Y	8	35	1			73
							9	9									
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	88	1	1759	3	Y	8					81
							9	9									
10	DLQ G-10		2541	-0-	2541	2541	150	1	2381	3	Y	9	46	1			44
							10	9									
11	2900	N	2398	-0-	-502	2039	183	1	2192	3	Y	21					65
							23	9									
12	3100	N	2178	-0-	-922	1117	207	1	1963	3	Y	7	20	1			52
							8	9									
*01	3070	N	1953	-0-	-1117	-0-	182	1	1761	3	Y	9	18	1			43
							10	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	3317	-0-	-2387	-0-	167	1	3107	3	Y	39	58	1			121
							43	9									
09	5520	X	3059	-0-	-2461	-0-	144	1	2889	3	Y	24					145
							26	9									
10	DLQ G-10		6035	-0-	6035	6035	351	1	5579	3	Y	95	123	1			117
							105	9									
11	12552	X	6517	-0-	-6035	-0-	494	1	5910	3	Y	103					220
							113	9									
12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	517	1	4891	3	Y	30	71	1			179
							33	9									
*01	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	454	1	4391	3	Y	28	62	1			145
							31	9									

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	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	119	1	2236	3	Y	17	21	1			43
							19	9									
09	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	118	1	2356	3	Y	16					59
							18	9									
10	DLQ G-10		3342	-0-	3342	3342	196	1	3114	3	Y	29	45	1			43
							32	9									
11	6477	X	3135	-0-	-3342	-0-	240	1	2867	3	Y	25					68
							28	9									
12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	218	1	2062	3	Y	18	24	1			62
							20	9									
*01	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	269	1	2600	3	Y	31	28	1			65
							34	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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 (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11997	X	10339	-0-	-1658	-0-	524	1 9	9806	3	Y	8					55
09	11460	X	9637	-0-	-1823	-0-	462	1 9	9168	3	Y	6	31	1			30
10	DLQ G-10		10493	-0-	10493	10493	618	1 9	9849	3	Y	24					54
11	19700	X	9207	-0-	-10493	-0-	711	1 9	8484	3	Y	11	29	1			36
12	10540	X	9729	-0-	-811	-0-	928	1 9	8791	3	Y	9					45
01	10478	X	9344	-0-	-1134	-0-	873	1 9	8440	3	Y	28	32	1			41

GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	5327	-0-	-3539	-0-	268	1 9	5012	3	Y	43					275
09	7290	X	6169	-0-	-1121	-0-	292	1 9	5844	3	Y	30	155	1			150
10	DLQ G-10		7451	-0-	7451	7451	433	1 9	6869	3	Y	135					285
11	13696	X	6245	-0-	-7451	-0-	478	1 9	5724	3	Y	39	144	1			180
12	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	673	1 9	6371	3	Y	53					233
*01	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	626	1 9	6056	3	Y	150	169	1			214

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	4720	-0-	-3650	-0-	240	1 9	4465	3	Y	14					101
09	8100	X	6212	-0-	-1888	-0-	292	1 9	5832	3	Y	80	78	1			103
10	DLQ G-10		7023	-0-	7023	7023	414	1 9	6577	3	Y	29	80	1			52
11	13263	X	6240	-0-	-7023	-0-	476	1 9	5700	3	Y	58					110
12	7688	X	6230	-0-	-1458	-0-	587	1 9	5554	3	Y	81	149	1			42
01	7037	X	6620	-0-	-417	-0-	617	1 9	5956	3	Y	43					85

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	13051	X	11669	-0-	-1382	-0-	592	1 9	11057	3	Y	18					129
09	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	577	1 9	11512	3	Y	106	101	1			134
10	DLQ G-10		9783	-0-	9783	9783	578	1 9	9169	3	Y	33	101	1			66
11	19289	X	9506	-0-	-9783	-0-	727	1 9	8698	3	Y	74					140
12	12617	X	11571	-0-	-1046	-0-	1088	1 9	10307	3	Y	160	234	1			66
01	12617	X	10518	-0-	-2099	-0-	984	1 9	9475	3	Y	54					120

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	136	1	1288	3	Y	-0-					-0-
*01	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	226	1	2186	3	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	129 46	1 9	2503	3	Y	42	42	0			13
09	2550	X	2520	-0-	-30	-0-	129 39	1 9	2352	3	Y	35	35	0			13
10	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	130 42	1 9	2273	3	Y	38	39	0			12
11	2730	X	2291	-0-	-439	-0-	130 40	1 9	2121	3	Y	36	35	0			13
12	2759	X	2516	-0-	-243	-0-	142 45	1 9	2329	3	Y	41	40	0			14
01	2666	X	2464	-0-	-202	-0-	145 41	1 9	2278	3	Y	37	38	0			13

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 70 RRCID -> 168933 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

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-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	26102	X	25591	-0-	-511	-0-	1224 686	1 9	23681	3	Y	624	552	0			164
09	25050	X	23818	-0-	-1232	-0-	1210 565	1 9	22043	3	Y	514	499	0			179
10	24667	X	24667	-0-	-0-	-0-	1300 625	1 9	22742	3	Y	568	582	0			165
11	24120	X	22574	-0-	-1546	-0-	1266 593	1 9	20715	3	Y	539	525	0			179
12	24924	X	22648	-0-	-2276	-0-	1256 660	1 9	20732	3	Y	600	596	0			183
01	24924	X	21949	-0-	-2975	-0-	1280 604	1 9	20065	3	Y	549	562	0			170

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-

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-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 223211 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14018 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2018

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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	626	3	Y	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	33	1	598	3	Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	435	-0-	-195	-0-	25	1	410	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	557	-0-	-94	-0-	32	1	525	3	Y	-0-					-0-
*01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	722	3	Y	56	51	0			15
							62	9									
09	660	N	441	-0-	-219	-0-	12	1	217	3	Y	193	152	0			56
							212	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	209	205	0			60
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	198	191	0			67
*12	465	N	265	-0-	-200	-0-	1	1	23	3	Y	219	219	0			67
							241	9									
*01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	43	1	662	3	Y	202	207	0			62
							222	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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 #: 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

08	3751	X	3406	-0-	-345	-0-	165	1	3191	3	Y	45	45	0			13
							50	9									
09	3510	X	3215	-0-	-295	-0-	165	1	3009	3	Y	37	37	0			13
							41	9									
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	168	1	2940	3	Y	41	42	0			12
							45	9									
11	3360	X	2772	-0-	-588	-0-	157	1	2572	3	Y	39	39	0			12
							43	9									
12	3472	X	3077	-0-	-395	-0-	174	1	2855	3	Y	44	44	0			12
							48	9									
01	3410	X	2802	-0-	-608	-0-	166	1	2593	3	Y	39	39	0			12
							43	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200

08	899	N	866	-0-	-33	-0-	43	1	823	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	799	-0-	-41	-0-	42	1	757	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	769	-0-	-68	-0-	42	1	727	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	696	-0-	-144	-0-	40	1	656	3	Y	-0-					-0-
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	48	1	794	3	Y	-0-					-0-
*01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 121 RRCID -> 243631 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14585 PERF.14274 - 14330

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2018

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	5					153
							6	9									
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	9					162
							10	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					167
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					167
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					167
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	483 N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	451	2	Y	-0-					-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	2	Y	-0-					-0-
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	31	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	431	-0-	-19	-0-	30	1	401	2	Y	-0-					-0-
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	31	1	408	2	Y	-0-					-0-
*01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	32	1	447	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2018 - W/O TO 04-284564

SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					73
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS) 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 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	9331	X	7478	-0-	-1853	-0-	497	1	6963	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
09	9030	X	2960	-0-	-6070	-0-	201	1	2738	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
10	7099	X	41	-0-	-7058	-0-	1	1	20	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
11	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	626	1	8473	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
12	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	832	1	11030	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*01	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	662	1	9191	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	44	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	47	1	632	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	591	-0-	-91	-0-	40	1	551	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	549	-0-	-81	-0-	38	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	584	-0-	-129	-0-	41	1	543	2	Y	-0-					-0-
*01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	43	1	597	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	187	1	2624	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	180	1	2447	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	184	1	2554	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
11	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	178	1	2415	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	193	1	2551	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
*01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	173	1	2402	2	Y	28	28	0			1
							31	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 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	12896	X	12750	-0-	-146	-0-	849	1	11901	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	12480	X	11688	-0-	-792	-0-	801	1	10887	2	Y	-0-					-0-
10	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	803	1	11162	2	Y	-0-					-0-
11	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	746	1	10100	2	Y	-0-					-0-
12	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	779	1	10324	2	Y	-0-					-0-
*01	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	816	1	11332	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	148	1	2071	2	Y	363	357	0			7
							399	9									
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	113	1	1532	2	Y	423	422	0			8
							465	9									
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	112	1	1555	2	Y	415	414	0			9
							457	9									
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	109	1	1477	2	Y	435	435	0			9
							479	9									
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	119	1	1572	2	Y	440	440	0			9
							484	9									
*01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	121	1	1686	2	Y	420	421	0			8
							462	9									

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 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	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-

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
09	3000	N	3391	-0-	391	391	231	1	3141	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
10	3100	N	4330	-0-	1230	1621	289	1	4023	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
11	2371	N	750	-0-	-1621	-0-	50	1	681	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
12	1953	X	95	-0-	-1858	-0-	5	1	71	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	280	1	3886	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

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	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	552	1	1799	2	N	-0-					202
09	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	552	1	2661	2	N	42					244
							46	9									
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	552	1	2585	2	N	21					265
							23	9									
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	552	1	2471	2	N	29	178	1			116
							32	9									
*12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	552	1	2292	2	N	29					145
							32	9									
01	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					145

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

08	751	N	188	-0-	-563	-0-	20	1	166	2	Y	2					5
							2	9									
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	18	1	98	2	Y	-0-					5
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	2	Y	-0-					5
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	19	1	146	2	Y	5					10
							6	9									
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	2					12
							2	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					12

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

08	2800	N	1599	-0-	-1201	5099	176	1	1423	2	Y	-0-					18
09	3000	N	944	-0-	-2056	3043	142	1	802	2	Y	-0-					18
10	3100	N	581	-0-	-2519	524	89	1	492	2	Y	-0-					18
11	1975	N	1451	-0-	-524	-0-	167	1	1282	2	Y	2					20
							2	9									
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	70	1	1227	2	Y	-0-					20
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					20

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

08	2800	N	569	-0-	-2231	179	63	1	506	2	Y	-0-					33
09	546	N	367	-0-	-179	-0-	55	1	312	2	Y	-0-					33
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	32	1	179	2	Y	-0-					33
11	540	N	259	-0-	-281	-0-	30	1	229	2	Y	-0-					33
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					33
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					33

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	2	N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	148	2	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	29	1	220	2	N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	16	1	120	2	N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	48	1	386	2	N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	40	1	230	2	N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	19	1	103	2	N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	53	1	406	2	N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	2	N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	2	N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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	2420	N	633	-0-	-1787	-0-	69	1	562	2	Y	2					29
							2	9									
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	45	1	255	2	Y	2					31
							2	9									
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	76	1	421	2	Y	2					33
							2	9									
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	75	1	574	2	Y	3					36
							3	9									
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	514	2	Y	4					40
							4	9									
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					40

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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	44	1	359	2	N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	38	1	213	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	42	1	320	2	N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	N	-0-					-0-
01	0	N	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 #: 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	744	N	203	-0-	-541	-0-	22	1	181	2	Y	-0-					17
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	148	2	Y	-0-					17
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					17
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	2	Y	-0-					17
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					17
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					17

BEAURLINE. A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	323	1	2619	2	N	4					70
							4	9									
09	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	275	1	1558	2	N	2					72
							2	9									
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					72
11	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	125	1	959	2	N	7					79
							8	9									
12	753	X	753	-0-	-0-	-0-	40	1	706	2	N	6					85
							7	9									
01	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					85

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	2	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	67	1	1181	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	67	1	1147	2	Y	-0-					-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	75	1	1219	2	Y	-0-					-0-
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	70	1	1161	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	67	1	1029	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	78	1	1199	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	163	2	Y	5	5	0			-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13 10	1 9	221	2	Y	9	9	0			-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8 10	1 9	137	2	Y	9	9	0			-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13 11	1 9	212	2	Y	10	10	0			-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	13 11	1 9	192	2	Y	10	10	0			-0-
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	156	2	Y	9	9	0			-0-

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	775	N	751	-0-	-24	-0-	39 25	1 9	687	2	Y	23	23	0			-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	43 32	1 9	735	2	Y	29	28	0			1
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	43 30	1 9	702	2	Y	27	27	0			1
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	43 31	1 9	707	2	Y	28	28	0			1
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	46 32	1 9	704	2	Y	29	29	0			1
*01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	46 31	1 9	707	2	Y	28	28	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2677	-0-	-268	-0-	144	1	2533	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	148	1	2560	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	159	1	2586	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2652	-0-	-48	-0-	151	1	2501	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2669	-0-	-121	-0-	163	1	2506	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	159	1	2458	2	Y	-0-					-0-

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 RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	62	1	1095	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	46	1	794	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	1147	N	714	-0-	-433	-0-	41	1	671	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	1110	N	593	-0-	-517	-0-	34	1	557	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	868	N	482	-0-	-386	-0-	29	1	451	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	713	N	407	-0-	-306	-0-	25	1	380	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1192	-0-	-172	-0-	63	1	1114	2	Y	14	19	0			-0-
							15	9									
09	1440	N	1181	-0-	-259	-0-	65	1	1116	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	63	1	1025	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	62	1	1031	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	853	-0-	-294	-0-	52	1	801	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	65	1	1008	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1337	-0-	-58	-0-	70	1	1234	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	76	1	1319	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
10	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	81	1	1318	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	74	1	1221	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
12	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	81	1	1245	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
01	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	81	1	1245	2	Y	34	34	0			1
							37	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

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	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3270	-0-	-202	-0-	217 15	1 9	3038	2	Y	14	14	0			-0-
09	3330	X	2989	-0-	-341	-0-	204 14	1 9	2771	2	Y	13	13	0			-0-
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	227 14	1 9	3161	2	Y	13	13	0			-0-
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	238 15	1 9	3225	2	Y	14	14	0			-0-
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	219 15	1 9	2904	2	Y	14	14	0			-0-
*01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	185 14	1 9	2571	2	Y	13	13	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	76	1	1333	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	75	1	1293	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	81	1	1309	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	76	1	1255	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	82	1	1255	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1165	-0-	-230	-0-	71	1	1094	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 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	93	N	46	-0-	-47	-0-	4	2	42	9	Y	38	38	0			1
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			Y	-0-	1	0			-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	74	75	0			1
							81	9									
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	16	1	270	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	Y	-0-					-0-
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	157	1	2757	2	Y	69	68	0			1
							76	9									
09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	152	1	2615	2	Y	94	93	0			2
							103	9									
10	3100	X	2804	-0-	-296	-0-	157	1	2547	2	Y	91	91	0			2
							100	9									
11	3000	X	2494	-0-	-506	-0-	136	1	2252	2	Y	96	96	0			2
							106	9									
12	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	170	1	2606	2	Y	97	97	0			2
							107	9									
01	2976	X	2780	-0-	-196	-0-	163	1	2515	2	Y	93	93	0			2
							102	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	106	-0-	-134	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3041	-0-	-927	-0-	157	1	2768	2	Y	105	104	0			2
							116	9									
09	3840	X	3404	-0-	-436	-0-	179	1	3091	2	Y	122	122	0			2
							134	9									
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	212	1	3447	2	Y	121	120	0			3
							133	9									
11	3450	X	3340	-0-	-110	-0-	182	1	3019	2	Y	126	126	0			3
							139	9									
12	3565	X	3370	-0-	-195	-0-	198	1	3031	2	Y	128	128	0			3
							141	9									
01	3565	X	3182	-0-	-383	-0-	186	1	2863	2	Y	121	122	0			2
							133	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)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-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	68	68	0				1
							75	9										
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	4	1	66	2	Y	28	28	0				1
							31	9										
10	217	N	120	-0-	-97	-0-	5	1	86	2	Y	26	26	0				1
							29	9										
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	9	1	152	2	Y	28	28	0				1
							31	9										
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	28	28	0				1
							31	9										
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	75	2	Y	27	27	0				1
							30	9										

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	210	1	3701	2	Y	31	30	0				1
							34	9										
09	3960	X	2498	-0-	-1462	-0-	135	1	2323	2	Y	36	36	0				1
							40	9										
10	4402	X	3717	-0-	-685	-0-	213	1	3465	2	Y	35	35	0				1
							39	9										
11	4260	X	2666	-0-	-1594	-0-	149	1	2476	2	Y	37	37	0				1
							41	9										
12	3937	X	2771	-0-	-1166	-0-	167	1	2563	2	Y	37	37	0				1
							41	9										
01	3937	X	2035	-0-	-1902	-0-	122	1	1873	2	Y	36	36	0				1
							40	9										

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

08	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	85	1	1500	2	Y	7	7	0				-0-
							8	9										
09	1650	N	1490	-0-	-160	-0-	81	1	1397	2	Y	11	11	0				-0-
							12	9										
10	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	86	1	1398	2	Y	11	11	0				-0-
							12	9										
11	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	82	1	1358	2	Y	11	11	0				-0-
							12	9										
12	1550	N	1257	-0-	-293	-0-	76	1	1168	2	Y	12	12	0				-0-
							13	9										
01	1488	N	1148	-0-	-340	-0-	69	1	1067	2	Y	11	11	0				-0-
							12	9										

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

08	4433	X	4356	-0-	-77	-0-	234	1	4122	2	Y	-0-						-0-
09	4320	X	4187	-0-	-133	-0-	229	1	3958	2	Y	-0-						-0-
10	4464	X	4431	-0-	-33	-0-	257	1	4174	2	Y	-0-						-0-
11	4320	X	4162	-0-	-158	-0-	237	1	3925	2	Y	-0-						-0-
12	4371	X	3491	-0-	-880	-0-	214	1	3277	2	Y	-0-						-0-
01	4433	X	3878	-0-	-555	-0-	236	1	3642	2	Y	-0-						-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	5022	X	3974	-0-	-1048	-0-	214	1	3760	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	3348	-0-	-1512	-0-	183	1	3165	2	Y	-0-					-0-
10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	248	1	4024	2	Y	-0-					-0-
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	271	1	4496	2	Y	-0-					-0-
12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	284	1	4355	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	3476	-0-	-740	-0-	212	1	3264	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	83	1	1464	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	82	1	1414	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
10	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	88	1	1423	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
11	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	81	1	1348	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
12	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	86	1	1323	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
01	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	89	1	1366	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917

08	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	92	1	1614	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	88	1	1527	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
10	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	96	1	1567	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
11	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	92	1	1529	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
12	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	92	1	1416	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
01	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	99	1	1525	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080

08	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	431	1	7582	2	Y	782	770	0			14
							860	9									
09	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	436	1	7519	2	Y	913	910	0			17
							1004	9									
10	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	469	1	7614	2	Y	895	893	0			19
							985	9									
11	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	449	1	7431	2	Y	938	938	0			19
							1032	9									
12	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	495	1	7585	2	Y	951	950	0			20
							1046	9									
*01	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	484	1	7458	2	Y	906	909	0			17
							997	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	37	1	645	2	Y	43	42	0			1
							47	9									
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	37	1	633	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	564	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	30	1	493	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	36	1	551	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
01	651	N	616	-0-	-35	-0-	33	1	509	2	Y	67	67	0			1
							74	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	127	1	2238	2	Y	139	138	0			3
							153	9									
09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	125	1	2153	2	Y	131	132	0			2
							144	9									
10	2635	N	2350	-0-	-285	-0-	128	1	2079	2	Y	130	129	0			3
							143	9									
11	2430	N	2190	-0-	-240	-0-	116	1	1925	2	Y	135	135	0			3
							149	9									
12	2511	N	2317	-0-	-194	-0-	133	1	2033	2	Y	137	137	0			3
							151	9									
01	2356	N	2105	-0-	-251	-0-	120	1	1842	2	Y	130	131	0			2
							143	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	717	-0-	-244	-0-	38	1	668	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	810	N	659	-0-	-151	-0-	36	1	623	2	Y	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	55	1	887	2	Y	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	54	1	888	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	563	-0-	-119	-0-	34	1	529	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	516	-0-	-321	-0-	31	1	485	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	15	1	269	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	Y	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	Y	-0-					-0-
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	4	-0-	-430	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2051	-0-	-88	-0-	110	1	1941	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	112	1	1925	2	Y	-0-					-0-
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	119	1	1934	2	Y	-0-					-0-
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	119	1	1965	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2022	-0-	-86	-0-	124	1	1898	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	120	1	1843	2	Y	-0-					-0-

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	558	N	413	-0-	-145	-0-	20	1	343	2	Y	45	44	0			1
							50	9									
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	22	1	378	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	24	1	396	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
01	465	N	400	-0-	-65	-0-	21	1	322	2	Y	52	52	0			1
							57	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	Y	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	615	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	32	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	573	-0-	-109	-0-	35	1	538	2	Y	-0-					-0-
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	36	1	554	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	Y	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	35	1	563	2	Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	31	1	517	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	500	-0-	-58	-0-	31	1	469	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	453	-0-	-136	-0-	28	1	425	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	16	1	269	2	Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	2	Y	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					-0-
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1609	-0-	-344	-0-	85	1	1490	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
09	1830	X	1750	-0-	-80	-0-	93	1	1600	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	105	1	1698	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	99	1	1642	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	107	1	1641	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
01	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	108	1	1670	2	Y	52	52	0			1
							57	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	36	1	641	2	Y	201	197	0			4
							221	9									
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	36	1	627	2	Y	363	360	0			7
							399	9									
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	41	1	662	2	Y	356	355	0			8
							392	9									
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	38	1	627	2	Y	373	373	0			8
							410	9									
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	41	1	634	2	Y	378	378	0			8
							416	9									
01	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	40	1	619	2	Y	361	362	0			7
							397	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	345	-0-	-75	-0-	19	1	326	2	Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					-0-
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	6196	-0-	-1182	-0-	331	1	5825	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
09	7050	X	6009	-0-	-1041	-0-	329	1	5680	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	380	1	6179	2	Y	-0-					-0-
11	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	361	1	5983	2	Y	-0-					-0-
12	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	385	1	5905	2	Y	-0-					-0-
*01	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	385	1	5930	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5129	-0-	-482	-0-	272	1	4783	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
09	5400	X	4924	-0-	-476	-0-	265	1	4573	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
10	5394	X	4835	-0-	-559	-0-	275	1	4474	2	Y	78	77	0			2
							86	9									
11	5160	X	4680	-0-	-480	-0-	261	1	4330	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
12	5208	X	4740	-0-	-468	-0-	285	1	4365	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
01	5115	X	4703	-0-	-412	-0-	281	1	4337	2	Y	77	78	0			1
							85	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10144 - 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	4991	X	3030	-0-	-1961	-0-	163	1	2859	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
09	4830	X	2643	-0-	-2187	-0-	144	1	2490	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	3782	X	2121	-0-	-1661	-0-	122	1	1990	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
11	3660	X	1752	-0-	-1908	-0-	99	1	1644	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	3782	X	1428	-0-	-2354	-0-	87	1	1332	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
01	3038	X	1112	-0-	-1926	-0-	67	1	1036	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2976	-0-	-434	-0-	155	1	2724	2	Y	88	86	0			2
							97	9									
09	3300	X	2892	-0-	-408	-0-	152	1	2629	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
10	3224	X	2974	-0-	-250	-0-	166	1	2699	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
11	3120	X	2915	-0-	-205	-0-	159	1	2642	2	Y	104	104	0			2
							114	9									
12	3224	X	2713	-0-	-511	-0-	159	1	2437	2	Y	106	106	0			2
							117	9									
01	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	170	1	2626	2	Y	101	101	0			2
							111	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	X	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	60	X	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-

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	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	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	6014	X	4168	-0-	-1846	-0-	205	1	3609	2	Y	322	318	0			6
							354	9									
09	5640	X	4982	-0-	-658	-0-	250	1	4319	2	Y	375	374	0			7
							413	9									
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	266	1	4318	2	Y	368	367	0			8
							405	9									
11	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	232	1	3838	2	Y	385	385	0			8
							424	9									
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	254	1	3897	2	Y	390	390	0			8
							429	9									
*01	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	254	1	3921	2	Y	373	374	0			7
							410	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	319	1	5609	2	Y	65	64	0			1
							72	9									
09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	148	1	2552	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
10	6975	X	2280	-0-	-4695	-0-	127	1	2070	2	Y	75	74	0			2
							83	9									
11	6750	X	1802	-0-	-4948	-0-	98	1	1618	2	Y	78	78	0			2
							86	9									
12	6975	X	3846	-0-	-3129	-0-	230	1	3529	2	Y	79	79	0			2
							87	9									
01	6014	X	5709	-0-	-305	-0-	343	1	5285	2	Y	74	75	0			1
							81	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656

08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	36	1	635	2	Y	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	34	1	591	2	Y	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	38	1	616	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	36	1	595	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	622	-0-	-29	-0-	38	1	584	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	638	-0-	-13	-0-	39	1	599	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	7316	X	6180	-0-	-1136	-0-	328	1	5775	2	Y	70	74	0			1
							77	9									
09	6960	X	6094	-0-	-866	-0-	329	1	5675	2	Y	82	81	0			2
							90	9									
10	6665	X	6419	-0-	-246	-0-	367	1	5965	2	Y	79	79	0			2
							87	9									
11	6450	X	6091	-0-	-359	-0-	342	1	5658	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
12	6293	X	6003	-0-	-290	-0-	362	1	5547	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
01	6417	X	5780	-0-	-637	-0-	347	1	5344	2	Y	81	81	0			2
							89	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3844	X	3818	-0-	-26	-0-	201	1	3536	2	Y	74	73	0			1
							81	9									
09	3720	X	2227	-0-	-1493	-0-	117	1	2014	2	Y	87	86	0			2
							96	9									
10	2542	X	2111	-0-	-431	-0-	117	1	1900	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
11	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	203	1	3371	2	Y	89	89	0			2
							98	9									
12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	220	1	3367	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
*01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	214	1	3292	2	Y	86	86	0			2
							95	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	132	1	2330	2	Y	226	223	0			4
							249	9									
09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	130	1	2244	2	Y	286	285	0			5
							315	9									
10	2697	X	2671	-0-	-26	-0-	137	1	2225	2	Y	281	280	0			6
							309	9									
11	2610	X	2432	-0-	-178	-0-	120	1	1987	2	Y	295	295	0			6
							325	9									
12	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	131	1	2014	2	Y	298	298	0			6
							328	9									
01	2790	X	2452	-0-	-338	-0-	130	1	2008	2	Y	285	286	0			5
							314	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2883	X	2786	-0-	-97	-0-	148	1	2598	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
09	3120	X	2743	-0-	-377	-0-	148	1	2549	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
10	3069	X	2510	-0-	-559	-0-	143	1	2322	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
11	2970	X	2200	-0-	-770	-0-	123	1	2030	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
12	3007	X	2433	-0-	-574	-0-	146	1	2239	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
01	2821	X	2753	-0-	-68	-0-	165	1	2542	2	Y	42	42	0			1
							46	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3906	X	3415	-0-	-491	-0-	181	1	3175	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
09	3780	X	3510	-0-	-270	-0-	190	1	3273	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
10	3906	X	3526	-0-	-380	-0-	202	1	3278	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
11	3570	X	3000	-0-	-570	-0-	168	1	2784	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
12	3627	X	3227	-0-	-400	-0-	195	1	2984	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
01	3627	X	3152	-0-	-475	-0-	189	1	2917	2	Y	42	42	0			1
							46	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9956 - 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	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	140	1	2463	2	Y	-0-	10	0			-0-
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	207	1	3571	2	Y	-0-					-0-
10	4588	X	396	-0-	-4192	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	4440	X	149	-0-	-4291	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
12	4588	X	153	-0-	-4435	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	562	-0-	-3344	-0-	34	1	528	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2507	-0-	-593	1840	130	1	2291	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
09	3000	N	2417	-0-	-583	1257	127	1	2189	2	Y	92	91	0			2
							101	9									
10	3100	N	2394	-0-	-706	551	133	1	2162	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
11	2828	N	2277	-0-	-551	-0-	124	1	2050	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
12	2511	N	2316	-0-	-195	-0-	135	1	2076	2	Y	95	95	0			2
							105	9									
01	2387	N	2216	-0-	-171	-0-	129	1	1987	2	Y	91	91	0			2
							100	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	363	1	6386	2	Y	245	242	0			4
							270	9									
09	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	346	1	5974	2	Y	319	317	0			6
							351	9									
10	6665	X	5456	-0-	-1209	-0-	296	1	4816	2	Y	313	312	0			7
							344	9									
11	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	653	1	10821	2	Y	328	328	0			7
							361	9									
12	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	440	1	6747	2	Y	332	332	0			7
							365	9									
01	6665	X	6153	-0-	-512	-0-	354	1	5451	2	Y	316	317	0			6
							348	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11016 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	2245	-0-	-142	-0-	112	1	1966	2	Y	152	156	0			3
							167	9									
09	2310	X	1747	-0-	-563	-0-	96	1	1651	2	Y	-0-	3	0			-0-
10	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	104	1	1694	2	Y	-0-					-0-
11	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	95	1	1581	2	Y	-0-					-0-
12	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	104	1	1591	2	Y	-0-					-0-
*01	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	102	1	1575	2	Y	-0-					-0-

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	3720	X	3490	-0-	-230	-0-	186	1	3263	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
09	3600	X	3403	-0-	-197	-0-	184	1	3173	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
10	3565	X	3351	-0-	-214	-0-	192	1	3113	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
11	3390	X	3218	-0-	-172	-0-	180	1	2990	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
12	3503	X	3222	-0-	-281	-0-	194	1	2980	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
01	3503	X	2653	-0-	-850	-0-	159	1	2448	2	Y	42	42	0			1
							46	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2015	X	1705	-0-	-310	-0-	91	1	1605	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	1830	X	1670	-0-	-160	-0-	91	1	1566	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
10	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	92	1	1492	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
11	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	91	1	1504	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
12	1736	N	1590	-0-	-146	-0-	97	1	1480	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
01	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	88	1	1363	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

08	2449	N	1940	-0-	-509	-0-	104	1	1836	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	130	1	2240	2	Y	-0-					-0-
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	152	1	2466	2	Y	-0-					-0-
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	137	1	2266	2	Y	-0-					-0-
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	138	1	2118	2	Y	-0-					-0-
*01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	138	1	2132	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10075 - 10165

08	11067	X	9256	-0-	-1811	-0-	480	1	8439	2	Y	306	309	0			6
							337	9									
09	10710	X	8098	-0-	-2612	-0-	444	1	7654	2	Y	-0-	6	0			-0-
10	11160	X	7608	-0-	-3552	-0-	441	1	7167	2	Y	-0-					-0-
11	10800	X	6500	-0-	-4300	-0-	370	1	6130	2	Y	-0-					-0-
12	11160	X	6031	-0-	-5129	-0-	369	1	5662	2	Y	-0-					-0-
01	9269	X	5557	-0-	-3712	-0-	339	1	5218	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064

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	1674	N	1520	-0-		-154	-0-	79	1	1393	2	Y	44	44	0			1
								48	9									
09	1590	N	1533	-0-		-57	-0-	81	1	1397	2	Y	50	50	0			1
								55	9									
10	1612	N	1548	-0-		-64	-0-	87	1	1407	2	Y	49	49	0			1
								54	9									
11	1470	N	1451	-0-		-19	-0-	79	1	1315	2	Y	52	52	0			1
								57	9									
12	1581	N	1459	-0-		-122	-0-	86	1	1316	2	Y	52	52	0			1
								57	9									
01	1550	N	1448	-0-		-102	-0-	85	1	1308	2	Y	50	50	0			1
								55	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

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	2077	X	2045	-0-		-32	-0-	110	1	1927	2	Y	7	8	0			-0-
								8	9									
09	2130	X	1994	-0-		-136	-0-	109	1	1876	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
10	2139	N	1979	-0-		-160	-0-	114	1	1856	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
11	1980	N	1952	-0-		-28	-0-	111	1	1831	2	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
12	2195	N	2195	-0-		-0-	-0-	134	1	2051	2	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
*01	2322	N	2322	-0-		-0-	-0-	141	1	2172	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	11	1	202	2	Y	26	28	0			-0-
								29	9									
09	232	N	232	-0-		-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	209	-0-		-163	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-		-11	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-		-0-	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	147	-0-		-70	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	414	-0-		-51	-0-	22	1	392	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-		-2	-0-	20	1	338	2	Y	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-		-0-	-0-	23	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-		-0-	-0-	23	1	385	2	Y	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-		-0-	-0-	24	1	365	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	370	-0-		-33	-0-	23	1	347	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

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	5518	X	5050	-0-		-468	-0-	272	1	4778	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	5310	X	4855	-0-		-455	-0-	266	1	4589	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	4836	-0-		-651	-0-	280	1	4556	2	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4282	-0-		-908	-0-	244	1	4038	2	Y	-0-					-0-
12	5208	X	4590	-0-		-618	-0-	281	1	4309	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4580	-0-		-473	-0-	279	1	4301	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
09	1860	X	229	-0-	-1631	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	99	1	1602	2	Y	-0-					-0-
11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	110	1	1822	2	Y	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	44	1	681	2	Y	-0-					-0-
*01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	447	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

08	5301	X	5245	-0-	-56	-0-	282	1	4963	2	Y	-0-					-0-
09	5130	X	4756	-0-	-374	-0-	261	1	4495	2	Y	-0-					-0-
10	5177	X	4179	-0-	-998	-0-	242	1	3937	2	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4755	-0-	-315	-0-	271	1	4484	2	Y	-0-					-0-
12	5239	X	4474	-0-	-765	-0-	274	1	4200	2	Y	-0-					-0-
01	5239	X	4521	-0-	-718	-0-	275	1	4246	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11070 - 11080

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
11	12	X	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792

08	4154	X	3680	-0-	-474	-0-	191	1	3355	2	Y	122	122	0			2
							134	9									
09	3990	X	3566	-0-	-424	-0-	187	1	3224	2	Y	141	140	0			3
							155	9									
10	3906	X	3510	-0-	-396	-0-	195	1	3163	2	Y	138	138	0			3
							152	9									
11	3780	X	2823	-0-	-957	-0-	152	1	2511	2	Y	145	145	0			3
							160	9									
12	3844	X	3088	-0-	-756	-0-	179	1	2747	2	Y	147	147	0			3
							162	9									
01	3689	X	3201	-0-	-488	-0-	186	1	2861	2	Y	140	140	0			3
							154	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760

08	4619	X	4500	-0-	-119	-0-	241	1	4229	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
09	4530	X	3368	-0-	-1162	-0-	183	1	3150	2	Y	32	31	0			1
							35	9									
10	4681	X	3718	-0-	-963	-0-	214	1	3471	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
11	4530	X	4200	-0-	-330	-0-	237	1	3928	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
12	4495	X	4134	-0-	-361	-0-	251	1	3848	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
01	4495	X	1090	-0-	-3405	-0-	64	1	992	2	Y	31	31	0			1
							34	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	85	1	1492	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	83	1	1438	2	Y	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	96	1	1559	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	87	1	1434	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	93	1	1420	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	91	1	1410	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	103	102	0			2
							113	9									
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	Y	140	139	0			3
							154	9									
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	136	136	0			3
							150	9									
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	Y	143	143	0			3
							157	9									
12	496	N	376	-0-	-120	-0-	13	1	203	2	Y	145	145	0			3
							160	9									
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	10	1	162	2	Y	139	139	0			3
							153	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462

08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	79	1	1395	2	Y	28	27	0			1
							31	9									
09	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	161	1	2769	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
10	3100	N	3368	-0-	268	268	192	1	3122	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
11	3000	N	3021	-0-	21	289	169	1	2795	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
12	3100	N	2983	-0-	-117	172	179	1	2747	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
*01	2173	X	2001	-0-	-172	-0-	119	1	1827	2	Y	50	50	0			1
							55	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470

08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	287	1	5046	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	272	1	4692	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5093	-0-	-394	-0-	295	1	4798	2	Y	-0-					-0-
11	5220	X	4776	-0-	-444	-0-	272	1	4504	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	4648	-0-	-684	-0-	285	1	4363	2	Y	-0-					-0-
01	5332	X	4350	-0-	-982	-0-	265	1	4085	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462

08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	173	1	3039	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
09	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	129	1	2220	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
10	3999	X	2019	-0-	-1980	-0-	114	1	1852	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
11	3870	X	2284	-0-	-1586	-0-	127	1	2102	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
12	3999	X	3219	-0-	-780	-0-	194	1	2969	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
01	3255	X	2940	-0-	-315	-0-	176	1	2711	2	Y	48	48	0			1
							53	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	6665	X	5961	-0-	-704	-0-	320	1	5624	2	Y	15	17	0			-0-
							17	9									
09	6450	X	5718	-0-	-732	-0-	312	1	5386	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	339	1	5500	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
11	5400	X	4712	-0-	-688	-0-	267	1	4424	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
12	5580	X	5155	-0-	-425	-0-	314	1	4820	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
01	5580	X	5451	-0-	-129	-0-	331	1	5100	2	Y	18	18	0			-0-
							20	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	11160	X	9094	-0-	-2066	-0-	472	1	8296	2	Y	296	296	0			5
							326	9									
09	10800	X	10317	-0-	-483	-0-	544	1	9392	2	Y	346	344	0			7
							381	9									
10	11222	X	9927	-0-	-1295	-0-	554	1	9001	2	Y	338	338	0			7
							372	9									
11	10860	X	8567	-0-	-2293	-0-	465	1	7711	2	Y	355	355	0			7
							391	9									
12	10664	X	9229	-0-	-1435	-0-	541	1	8292	2	Y	360	359	0			8
							396	9									
01	10664	X	8898	-0-	-1766	-0-	519	1	8002	2	Y	343	344	0			7
							377	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	3379	X	3059	-0-	-320	-0-	165	1	2894	2	Y	-0-					-0-
09	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	284	1	4897	2	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5590	-0-	-114	-0-	324	1	5266	2	Y	-0-					-0-
11	5520	X	4848	-0-	-672	-0-	276	1	4572	2	Y	-0-					-0-
12	5363	X	4360	-0-	-1003	-0-	267	1	4093	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	4249	-0-	-1331	-0-	259	1	3990	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	3999	X	3749	-0-	-250	-0-	199	1	3499	2	Y	46	45	0			1
							51	9									
09	3870	X	3349	-0-	-521	-0-	179	1	3087	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
10	4154	X	3407	-0-	-747	-0-	193	1	3133	2	Y	74	73	0			2
							81	9									
11	4020	X	3248	-0-	-772	-0-	180	1	2983	2	Y	77	77	0			2
							85	9									
12	4030	X	2406	-0-	-1624	-0-	142	1	2178	2	Y	78	78	0			2
							86	9									
01	3751	X	3120	-0-	-631	-0-	185	1	2854	2	Y	74	75	0			1
							81	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2418	X	953	-0-	-1465	-0-	51	1	902	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	1226	-0-	-454	-0-	67	1	1159	2	Y	-0-					-0-
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	124	1	2017	2	Y	-0-					-0-
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	89	1	1466	2	Y	-0-					-0-
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	93	1	1432	2	Y	-0-					-0-
*01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	92	1	1425	2	Y	-0-					-0-

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	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	184	1	3230	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	3450	X	3214	-0-	-236	-0-	175	1	3021	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
10	3472	X	3173	-0-	-299	-0-	183	1	2972	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
11	3330	X	2598	-0-	-732	-0-	147	1	2432	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
12	3441	X	2556	-0-	-885	-0-	155	1	2382	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
01	3441	X	1889	-0-	-1552	-0-	114	1	1756	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	7261	-0-	-892	-0-	386	1	6786	2	Y	81	82	0			1
							89	9									
09	7590	X	6894	-0-	-696	-0-	378	1	6516	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	405	1	6574	2	Y	-0-					-0-
11	6750	X	6703	-0-	-47	-0-	382	1	6321	2	Y	-0-					-0-
12	6975	X	6727	-0-	-248	-0-	412	1	6315	2	Y	-0-					-0-
01	6975	X	6694	-0-	-281	-0-	408	1	6286	2	Y	-0-					-0-

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	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	175	1	3076	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	3360	X	2012	-0-	-1348	-0-	110	1	1891	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	3472	X	1540	-0-	-1932	-0-	89	1	1440	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
11	3300	X	1627	-0-	-1673	-0-	92	1	1524	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
12	3286	X	1756	-0-	-1530	-0-	107	1	1638	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
01	3255	X	2823	-0-	-432	-0-	171	1	2641	2	Y	10	10	0			-0-
							11	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	4402	X	4047	-0-	-355	-0-	208	1	3663	2	Y	160	162	0			3
							176	9									
09	4260	X	3765	-0-	-495	-0-	201	1	3467	2	Y	88	89	0			2
							97	9									
10	4185	X	3561	-0-	-624	-0-	201	1	3266	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
11	4050	X	3081	-0-	-969	-0-	170	1	2812	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
12	4185	X	3233	-0-	-952	-0-	192	1	2941	2	Y	91	91	0			2
							100	9									
01	4061	X	3161	-0-	-900	-0-	187	1	2878	2	Y	87	87	0			2
							96	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	6416	-0-	-1272	-0-	345	1	6071	2	Y	-0-					-0-
09	7440	X	6280	-0-	-1160	-0-	344	1	5936	2	Y	-0-					-0-
10	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	443	1	7201	2	Y	-0-					-0-
11	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	435	1	7211	2	Y	-0-					-0-
12	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	434	1	6659	2	Y	-0-					-0-
01	6417	X	5976	-0-	-441	-0-	364	1	5612	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	412	-0-	-84	-0-	22	1	390	2	Y	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	Y	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	20	1	314	2	Y	-0-					-0-

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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4183	-0-	-126	-0-	190	1	3333	2	Y	600	593	0			11
							660	9									
09	4170	X	3015	-0-	-1155	-0-	120	1	2078	2	Y	743	740	0			14
							817	9									
10	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	239	1	3877	2	Y	728	727	0			15
							801	9									
11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	233	1	3856	2	Y	764	763	0			16
							840	9									
12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	227	1	3478	2	Y	773	773	0			16
							850	9									
*01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	242	1	3723	2	Y	738	740	0			14
							812	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	429	1	7544	2	Y	166	166	0			3
							183	9									
09	7500	X	4586	-0-	-2914	-0-	240	1	4133	2	Y	194	193	0			4
							213	9									
10	9269	X	7500	-0-	-1769	-0-	423	1	6868	2	Y	190	190	0			4
							209	9									
11	8970	X	6601	-0-	-2369	-0-	363	1	6019	2	Y	199	199	0			4
							219	9									
12	9269	X	6267	-0-	-3002	-0-	370	1	5675	2	Y	202	202	0			4
							222	9									
01	8153	X	5889	-0-	-2264	-0-	346	1	5331	2	Y	193	193	0			4
							212	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3470	-0-	-126	-0-	183	1	3217	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
09	3480	X	3368	-0-	-112	-0-	180	1	3099	2	Y	81	80	0			2
							89	9									
10	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	192	1	3122	2	Y	78	78	0			2
							86	9									
11	3450	X	3228	-0-	-222	-0-	179	1	2959	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
12	3534	X	3162	-0-	-372	-0-	188	1	2883	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
01	3472	X	3110	-0-	-362	-0-	184	1	2838	2	Y	80	80	0			2
							88	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

08	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	483	1	8495	2	Y	-0-					-0-
09	4710	X	4252	-0-	-458	-0-	233	1	4019	2	Y	-0-					-0-
10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	366	1	5952	2	Y	-0-					-0-
11	8700	X	3115	-0-	-5585	-0-	177	1	2938	2	Y	-0-					-0-
12	8990	X	2239	-0-	-6751	-0-	137	1	2102	2	Y	-0-					-0-
01	8990	X	2255	-0-	-6735	-0-	137	1	2118	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

08	2883	X	2625	-0-	-258	-0-	141	1	2484	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2595	-0-	-195	-0-	142	1	2453	2	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2691	-0-	-37	-0-	156	1	2535	2	Y	-0-					-0-
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	146	1	2419	2	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2580	-0-	-117	-0-	158	1	2422	2	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2589	-0-	-108	-0-	158	1	2431	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

08	3038	X	782	-0-	-2256	-0-	38	1	666	2	Y	71	70	0			1
							78	9									
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	172	1	2961	2	Y	117	116	0			2
							129	9									
10	2821	X	1231	-0-	-1590	-0-	64	1	1042	2	Y	114	114	0			2
							125	9									
11	2520	X	2255	-0-	-265	-0-	121	1	2002	2	Y	120	120	0			2
							132	9									
12	3379	X	622	-0-	-2757	-0-	30	1	458	2	Y	122	121	0			3
							134	9									
01	3379	X	1290	-0-	-2089	-0-	71	1	1092	2	Y	115	116	0			2
							127	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

08	3720	X	2944	-0-	-776	-0-	155	1	2716	2	Y	66	65	0			1
							73	9									
09	3570	X	3004	-0-	-566	-0-	159	1	2735	2	Y	100	99	0			2
							110	9									
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	169	1	2746	2	Y	97	97	0			2
							107	9									
11	2910	X	2862	-0-	-48	-0-	157	1	2593	2	Y	102	102	0			2
							112	9									
12	3100	X	2998	-0-	-102	-0-	177	1	2708	2	Y	103	103	0			2
							113	9									
01	3100	X	2983	-0-	-117	-0-	175	1	2699	2	Y	99	99	0			2
							109	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2618	-0-	-699	-0-	141	1	2477	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2776	-0-	-404	-0-	152	1	2624	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2782	-0-	-628	-0-	161	1	2621	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2278	-0-	-1022	-0-	130	1	2148	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2077	-0-	-1333	-0-	127	1	1950	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2331	-0-	-552	-0-	142	1	2189	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400

08	5270	X	4610	-0-	-660	-0-	243	1	4275	2	Y	84	82	0			2
							92	9									
09	4770	X	3913	-0-	-857	-0-	207	1	3574	2	Y	120	120	0			2
							132	9									
10	4929	X	3825	-0-	-1104	-0-	214	1	3481	2	Y	118	118	0			2
							130	9									
11	4740	X	3511	-0-	-1229	-0-	192	1	3181	2	Y	125	124	0			3
							138	9									
12	4898	X	3693	-0-	-1205	-0-	218	1	3337	2	Y	125	125	0			3
							138	9									
01	4619	X	3948	-0-	-671	-0-	233	1	3584	2	Y	119	120	0			2
							131	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

08	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	94	1	1647	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	1740	N	1323	-0-	-417	-0-	72	1	1241	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	1829	N	710	-0-	-1119	-0-	41	1	659	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	1680	N	547	-0-	-1133	-0-	31	1	506	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	1364	N	543	-0-	-821	-0-	33	1	500	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
01	713	N	611	-0-	-102	-0-	37	1	564	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050

08	4991	X	2200	-0-	-2791	-0-	118	1	2082	2	Y	-0-					-0-
09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	332	1	5726	2	Y	-0-					-0-
10	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	317	1	5149	2	Y	-0-					-0-
11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	270	1	4466	2	Y	-0-					-0-
12	5022	X	4808	-0-	-214	-0-	294	1	4514	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	3429	-0-	-1593	-0-	209	1	3220	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

08	6014	X	5129	-0-	-885	-0-	269	1	4732	2	Y	116	117	0			2
							128	9									
09	5820	X	4869	-0-	-951	-0-	259	1	4460	2	Y	136	135	0			3
							150	9									
10	5766	X	4945	-0-	-821	-0-	278	1	4521	2	Y	133	133	0			3
							146	9									
11	5490	X	4967	-0-	-523	-0-	274	1	4539	2	Y	140	140	0			3
							154	9									
12	5363	X	4661	-0-	-702	-0-	276	1	4230	2	Y	141	141	0			3
							155	9									
01	5115	X	4553	-0-	-562	-0-	268	1	4136	2	Y	135	135	0			3
							149	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	9300	X	7788	-0-	-1512	-0-	410	1	7211	2	Y	152	151	0			3
							167	9									
09	8760	X	7630	-0-	-1130	-0-	407	1	7029	2	Y	176	176	0			3
							194	9									
10	8184	X	7967	-0-	-217	-0-	451	1	7325	2	Y	174	173	0			4
							191	9									
11	7920	X	7575	-0-	-345	-0-	420	1	6955	2	Y	182	182	0			4
							200	9									
12	8184	X	7559	-0-	-625	-0-	450	1	6907	2	Y	184	184	0			4
							202	9									
01	7967	X	7668	-0-	-299	-0-	455	1	7020	2	Y	175	176	0			3
							193	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	3596	X	2773	-0-	-823	-0-	140	1	2470	2	Y	148	146	0			3
							163	9									
09	3270	X	2658	-0-	-612	-0-	135	1	2335	2	Y	171	171	0			3
							188	9									
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	172	1	2789	2	Y	169	168	0			4
							186	9									
11	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	234	1	3875	2	Y	177	177	0			4
							195	9									
12	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	247	1	3786	2	Y	179	179	0			4
							197	9									
01	3038	X	2261	-0-	-777	-0-	126	1	1948	2	Y	170	171	0			3
							187	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	10819	X	9269	-0-	-1550	-0-	497	1	8738	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
09	10050	X	8602	-0-	-1448	-0-	469	1	8093	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
10	9734	X	8526	-0-	-1208	-0-	492	1	7995	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
11	9000	X	7909	-0-	-1091	-0-	448	1	7420	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
12	9269	X	7744	-0-	-1525	-0-	472	1	7231	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
01	9269	X	8089	-0-	-1180	-0-	490	1	7559	2	Y	36	36	0			1
							40	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	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	161	1	2837	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	161	1	2785	2	Y	-0-					-0-
10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	173	1	2806	2	Y	-0-					-0-
11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	136	1	2255	2	Y	-0-					-0-
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	187	1	2861	2	Y	-0-					-0-
*01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	171	1	2628	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	EOM BALANCE
08	3100	X	2605	-0-	-495	-0-	136	1	2395	2	Y	67	66	0	1
							74	9							
09	2640	X	2616	-0-	-24	-0-	139	1	2391	2	Y	78	78	0	1
							86	9							
10	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	144	1	2346	2	Y	78	77	0	2
							86	9							
11	2520	N	2433	-0-	-87	-0-	133	1	2211	2	Y	81	81	0	2
							89	9							
12	2697	N	2650	-0-	-47	-0-	157	1	2403	2	Y	82	82	0	2
							90	9							
*01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	156	1	2397	2	Y	77	78	0	1
							85	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	EOM BALANCE
08	1736	N	1444	-0-	-292	-0-	71	1	1254	2	Y	108	106	0	2
							119	9							
09	1680	N	1200	-0-	-480	-0-	56	1	972	2	Y	156	155	0	3
							172	9							
10	1798	N	1120	-0-	-678	-0-	55	1	898	2	Y	152	152	0	3
							167	9							
11	1410	N	1096	-0-	-314	-0-	52	1	868	2	Y	160	160	0	3
							176	9							
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	71	1	1096	2	Y	162	162	0	3
							178	9							
01	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	56	1	861	2	Y	155	155	0	3
							171	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	EOM BALANCE
08	7595	X	6859	-0-	-736	-0-	348	1	6125	2	Y	351	353	0	6
							386	9							
09	6990	X	6604	-0-	-386	-0-	356	1	6150	2	Y	89	93	0	2
							98	9							
10	7223	X	6550	-0-	-673	-0-	374	1	6081	2	Y	86	86	0	2
							95	9							
11	6630	X	5822	-0-	-808	-0-	326	1	5397	2	Y	90	90	0	2
							99	9							
12	6851	X	6025	-0-	-826	-0-	363	1	5562	2	Y	91	91	0	2
							100	9							
01	6851	X	5498	-0-	-1353	-0-	329	1	5073	2	Y	87	87	0	2
							96	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	EOM BALANCE
08	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	71	1	1240	2	Y	73	72	0	1
							80	9							
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	69	1	1194	2	Y	127	126	0	2
							140	9							
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	73	1	1193	2	Y	125	124	0	3
							138	9							
11	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	68	1	1127	2	Y	131	131	0	3
							144	9							
12	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	72	1	1110	2	Y	132	132	0	3
							145	9							
01	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	69	1	1070	2	Y	126	127	0	2
							139	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	155	N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	52	-0-	-608	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	140	-0-	-201	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	7450	-0-	-1354	-0-	395	1	6954	2	Y	92	94	0			2
							101	9									
09	8250	X	6985	-0-	-1265	-0-	376	1	6491	2	Y	107	107	0			2
							118	9									
10	7285	X	7107	-0-	-178	-0-	405	1	6586	2	Y	105	105	0			2
							116	9									
11	7050	X	6627	-0-	-423	-0-	370	1	6135	2	Y	111	111	0			2
							122	9									
12	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	477	1	7310	2	Y	112	112	0			2
							123	9									
*01	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	481	1	7409	2	Y	107	107	0			2
							118	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5139	-0-	-689	-0-	274	1	4811	2	Y	49	50	0			1
							54	9									
09	5520	X	4910	-0-	-610	-0-	269	1	4641	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	5456	X	4939	-0-	-517	-0-	286	1	4653	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	4604	-0-	-646	-0-	262	1	4342	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	4563	-0-	-769	-0-	279	1	4284	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4270	-0-	-876	-0-	260	1	4010	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	3764	-0-	-1072	-0-	201	1	3542	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	264	1	4552	2	Y	43	42	0			1
							47	9									
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	257	1	4178	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
11	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	229	1	3788	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	241	1	3691	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	210	1	3243	2	Y	42	42	0			1
							46	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 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	3658	X	3108	-0-	-550	-0-	167	1	2941	2	Y	-0-	2	0			-0-
09	3570	X	2802	-0-	-768	-0-	154	1	2648	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	2713	-0-	-976	-0-	157	1	2556	2	Y	-0-					-0-
11	3570	X	2499	-0-	-1071	-0-	142	1	2357	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	2422	-0-	-1081	-0-	148	1	2274	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	1882	-0-	-1218	-0-	115	1	1767	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 14588 PERF.11792 - 12657

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	26939	X	14460	-0-	-12479	-0-	736	1	12943	2	Y	710	704	0	13
							781	9							
09	21480	X	12311	-0-	-9169	-0-	625	1	10774	2	Y	829	826	0	16
							912	9							
10	13888	X	10698	-0-	-3190	-0-	569	1	9236	2	Y	812	811	0	17
							893	9							
11	13440	X	6466	-0-	-6974	-0-	315	1	5215	2	Y	851	851	0	17
							936	9							
12	13888	X	9836	-0-	-4052	-0-	544	1	8343	2	Y	863	862	0	18
							949	9							
01	13888	X	8828	-0-	-5060	-0-	483	1	7440	2	Y	823	825	0	16
							905	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10800 - 11956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3835	-0-	-505	-0-	203	1	3569	2	Y	57	57	0	1
							63	9							
09	4140	X	3648	-0-	-492	-0-	196	1	3375	2	Y	70	70	0	1
							77	9							
10	3658	X	3641	-0-	-17	-0-	207	1	3358	2	Y	69	69	0	1
							76	9							
11	3540	X	3410	-0-	-130	-0-	190	1	3140	2	Y	73	73	0	1
							80	9							
12	3658	X	3450	-0-	-208	-0-	206	1	3161	2	Y	75	74	0	2
							83	9							
01	3658	X	3308	-0-	-350	-0-	197	1	3035	2	Y	69	70	0	1
							76	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6665	-0-	-775	-0-	347	1	6097	2	Y	201	197	0	4
							221	9							
09	7200	X	6859	-0-	-341	-0-	362	1	6242	2	Y	232	232	0	4
							255	9							
10	7378	X	6687	-0-	-691	-0-	373	1	6062	2	Y	229	228	0	5
							252	9							
11	6990	X	6534	-0-	-456	-0-	357	1	5913	2	Y	240	240	0	5
							264	9							
12	7099	X	6624	-0-	-475	-0-	389	1	5968	2	Y	243	243	0	5
							267	9							
01	7099	X	6227	-0-	-872	-0-	364	1	5609	2	Y	231	232	0	4
							254	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	EOM BALANCE
08	14105	X	12081	-0-	-2024	-0-	648	1	11388	2	Y	41	45	0	1
							45	9							
09	12870	X	11776	-0-	-1094	-0-	642	1	11082	2	Y	47	47	0	1
							52	9							
10	12958	X	11635	-0-	-1323	-0-	672	1	10912	2	Y	46	46	0	1
							51	9							
11	12540	X	9840	-0-	-2700	-0-	557	1	9229	2	Y	49	49	0	1
							54	9							
12	12648	X	10719	-0-	-1929	-0-	653	1	10012	2	Y	49	49	0	1
							54	9							
01	12183	X	10508	-0-	-1675	-0-	637	1	9819	2	Y	47	47	0	1
							52	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	13981	X	11695	-0-	-2286	-0-	621	1	10916	2	Y	144	142	0			3
							158	9									
09	12690	X	11234	-0-	-1456	-0-	605	1	10438	2	Y	174	174	0			3
							191	9									
10	13020	X	11055	-0-	-1965	-0-	630	1	10236	2	Y	172	171	0			4
							189	9									
11	12390	X	10659	-0-	-1731	-0-	596	1	9866	2	Y	179	179	0			4
							197	9									
12	12400	X	11033	-0-	-1367	-0-	663	1	10170	2	Y	182	182	0			4
							200	9									
01	11687	X	10244	-0-	-1443	-0-	613	1	9441	2	Y	173	174	0			3
							190	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 12711

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230

08	1395	N	1196	-0-	-199	-0-	63	1	1109	2	Y	22	27	0			-0-
							24	9									
09	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	56	1	959	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
10	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	61	1	986	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
11	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	56	1	922	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
12	1085	N	880	-0-	-205	-0-	52	1	797	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
01	1085	N	903	-0-	-182	-0-	53	1	821	2	Y	26	26	0			1
							29	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696

08	4588	X	4079	-0-	-509	-0-	216	1	3789	2	Y	67	66	0			1
							74	9									
09	4440	X	3946	-0-	-494	-0-	211	1	3645	2	Y	82	81	0			2
							90	9									
10	4433	X	3932	-0-	-501	-0-	223	1	3622	2	Y	79	79	0			2
							87	9									
11	4200	X	3735	-0-	-465	-0-	207	1	3437	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
12	4216	X	3790	-0-	-426	-0-	226	1	3470	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
01	4092	X	3725	-0-	-367	-0-	222	1	3414	2	Y	81	81	0			2
							89	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6763	-0-	-1917	-0-	358	1	6288	2	Y	106	106	0			2
							117	9									
09	8400	X	6591	-0-	-1809	-0-	357	1	6160	2	Y	67	68	0			1
							74	9									
10	7564	X	7087	-0-	-477	-0-	407	1	6608	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
11	7320	X	6370	-0-	-950	-0-	358	1	5936	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
12	7564	X	5758	-0-	-1806	-0-	348	1	5333	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
01	7099	X	6038	-0-	-1061	-0-	363	1	5601	2	Y	67	67	0			1
							74	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25606	X	21011	-0-	-4595	-0-	1091	1	19183	2	Y	670	680	0			12
							737	9									
09	23910	X	19664	-0-	-4246	-0-	1067	1	18412	2	Y	168	177	0			3
							185	9									
10	20398	X	19527	-0-	-871	-0-	1122	1	18225	2	Y	164	164	0			3
							180	9									
11	19740	X	18425	-0-	-1315	-0-	1038	1	17196	2	Y	174	173	0			4
							191	9									
12	20398	X	18155	-0-	-2243	-0-	1100	1	16862	2	Y	175	175	0			4
							193	9									
01	20398	X	17171	-0-	-3227	-0-	1035	1	15953	2	Y	166	167	0			3
							183	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10433	-0-	-3641	-0-	556	1	9769	2	Y	98	98	0			2
							108	9									
09	12300	X	8344	-0-	-3956	-0-	450	1	7770	2	Y	113	113	0			2
							124	9									
10	10261	X	10091	-0-	-170	-0-	578	1	9391	2	Y	111	111	0			2
							122	9									
11	9930	X	9155	-0-	-775	-0-	514	1	8512	2	Y	117	117	0			2
							129	9									
12	10261	X	7978	-0-	-2283	-0-	480	1	7367	2	Y	119	118	0			3
							131	9									
01	10261	X	6914	-0-	-3347	-0-	414	1	6377	2	Y	112	113	0			2
							123	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14444	-0-	-2575	-0-	770	1	13538	2	Y	124	124	0			2
							136	9									
09	15810	X	13960	-0-	-1850	-0-	759	1	13091	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
10	15531	X	13836	-0-	-1695	-0-	796	1	12932	2	Y	98	98	0			2
							108	9									
11	14880	X	13196	-0-	-1684	-0-	745	1	12338	2	Y	103	103	0			2
							113	9									
12	15376	X	12488	-0-	-2888	-0-	758	1	11616	2	Y	104	104	0			2
							114	9									
*01	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	905	1	13956	2	Y	100	100	0			2
							110	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 98 RRCID -> 285986 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 14044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	822	2	127	9	N	115					139
09	960	N	549	-0-	-411	-0-	488	2	61	9	N	55					194
10	899	N	552	-0-	-347	-0-	552	2			N	-0-					194
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	444	2	22	9	N	20					214
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					214
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	496	1	17112	3	Y	89	67	1			77
							98	9									
09	5760	X	5000	-0-	-760	-0-	474	1	4442	3	Y	76	65	1			88
							84	9									
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	303	1	3550	3	Y	42	68	1			62
							46	9									
11	13800	X	5879	-0-	-7921	-0-	752	1	5062	3	Y	59	69	1			52
							65	9									
12	14260	X	5897	-0-	-8363	-0-	776	1	5044	3	Y	70	67	1			55
							77	9									
01	14260	X	6533	-0-	-7727	-0-	788	1	5653	3	Y	84	68	1			71
							92	9									

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					25
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	N	-0-					25
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	3	N	-0-					25
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3351	-0-	251	800	92	1	3168	3	Y	83	62	1			75
							91	9									
09	1713	N	913	-0-	-800	-0-	80	1	754	3	Y	72	61	1			86
							79	9									
10	540	X	540	-0-	-0-	-0-	39	1	458	3	Y	39	64	1			61
							43	9									
11	2550	X	1110	-0-	-1440	-0-	136	1	912	3	Y	56	64	1			53
							62	9									
12	2635	X	1094	-0-	-1541	-0-	136	1	886	3	Y	65	62	1			56
							72	9									
01	2635	X	1241	-0-	-1394	-0-	142	1	1012	3	Y	79	63	1			72
							87	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOLLAND, W.H. ET AL WELL #: 1 R RRCID -> 132642 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF.10176 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	150	1	2106	2	Y	-0-					-0-
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	151	1	2054	2	Y	-0-					-0-
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	151	1	2094	2	Y	-0-					-0-
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	143	1	1931	2	Y	-0-					-0-
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	155	1	2050	2	Y	-0-					-0-
*01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	160	1	2219	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24850	X	24850	-0-	-0-	-0-	1617	1	22666	2	Y	515	515	0			9
							567	9									
09	23220	X	22806	-0-	-414	-0-	1544	1	20988	2	Y	249	253	0			5
							274	9									
10	24023	X	24023	-0-	-0-	-0-	1595	1	22161	2	Y	243	243	0			5
							267	9									
11	23070	X	22857	-0-	-213	-0-	1553	1	21023	2	Y	255	255	0			5
							281	9									
12	24084	X	24084	-0-	-0-	-0-	1670	1	22128	2	Y	260	259	0			6
							286	9									
*01	24957	X	24957	-0-	-0-	-0-	1658	1	23027	2	Y	247	248	0			5
							272	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9560 - 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	899	X	265	-0-	-634	-0-	18	1	247	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	229	X	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					-0-
10	180	X	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	168	-0-	-102	-0-	12	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	146	-0-	-102	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					-0-

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	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	245	1	3438	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3358	-0-	-62	-0-	230	1	3128	2	Y	-0-					-0-
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	230	1	3194	2	Y	-0-					-0-
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	225	1	3051	2	Y	-0-					-0-
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	245	1	3245	2	Y	-0-					-0-
*01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	244	1	3388	2	Y	-0-					-0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-			-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	13	1	157	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	15	1	167	3	Y	-0-			-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	15	1	162	3	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-			-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-			-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	14	1	161	3	Y	-0-			-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

08	248	N	208	-0-	-40	-0-	16	1	192	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	15	1	178	3	Y	-0-			-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-			-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	15	1	167	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	Y	-0-			-0-
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

08	186	N	180	-0-	-6	-0-	14	1	166	3	Y	-0-			-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-			-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	14	1	159	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	14	1	160	3	Y	-0-			-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	15	1	166	3	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	14	1	176	3	Y	-0-			-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	-0-			-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	15	1	167	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	15	1	167	3	Y	-0-			-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	51	1	618	3	Y	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	71	1	842	3	Y	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	79	1	899	3	Y	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	71	1	823	3	Y	-0-					-0-
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	81	1	911	3	Y	-0-					-0-
*01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	84	1	930	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	183	3	Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	1747	-0-	-919	-0-	85	1	1649	3	Y	12	12	0			4
							13	9									
09	2400	N	1560	-0-	-840	-0-	81	1	1468	3	Y	10	10	0			4
							11	9									
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	71	1	1238	3	Y	11	10	0			5
							12	9									
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	105	1	1729	3	Y	10	10	0			5
							11	9									
*12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	128	1	2118	3	Y	12	11	0			6
							13	9									
*01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	131	1	2061	3	Y	11	10	0			7
							12	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

08	217	N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	13	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 RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	6448	X	6260	-0-	-188	-0-	303	1	5855	3	Y	93	90	0			27
							102	9									
09	6240	X	5954	-0-	-286	-0-	298	1	5424	3	Y	211	175	0			63
							232	9									
10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	298	1	5216	3	Y	233	230	0			66
							256	9									
11	5970	X	5627	-0-	-343	-0-	310	1	5074	3	Y	221	213	0			74
							243	9									
12	6169	X	5833	-0-	-336	-0-	318	1	5244	3	Y	246	244	0			76
							271	9									
01	6169	X	5599	-0-	-570	-0-	321	1	5029	3	Y	226	231	0			71
							249	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	336	1	4085	3	Y	309	306	0			72
							340	9									
09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	326	1	3853	3	Y	402	407	0			67
							442	9									
10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	344	1	3936	3	Y	403	402	0			68
							443	9									
11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	320	1	3732	3	Y	414	436	0			46
							455	9									
*12	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	339	1	3818	3	Y	398	371	0			73
							438	9									
*01	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	357	1	3942	3	Y	429	409	0			93
							472	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

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 RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	428	1	5212	3	Y	115	115	0			29
							127	9									
09	5370	X	5326	-0-	-44	-0-	399	1	4731	3	Y	178	177	0			30
							196	9									
10	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	423	1	4833	3	Y	175	175	0			30
							193	9									
11	5550	X	4881	-0-	-669	-0-	370	1	4305	3	Y	187	196	0			21
							206	9									
12	5735	X	4967	-0-	-768	-0-	390	1	4388	3	Y	172	161	0			32
							189	9									
01	5735	X	5463	-0-	-272	-0-	436	1	4814	3	Y	194	184	0			42
							213	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

08	4247	X	4049	-0-	-198	-0-	306	1	3731	3	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
09	4110	X	3882	-0-	-228	-0-	300	1	3562	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	316	1	3607	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
11	3990	X	3752	-0-	-238	-0-	295	1	3436	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
12	4123	X	3973	-0-	-150	-0-	322	1	3632	3	Y	17	16	0			1
							19	9									
*01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	347	1	3830	3	Y	20	19	0			2
							22	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863

08	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	113	1	1370	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	1500	N	1231	-0-	-269	-0-	95	1	1128	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	95	1	1090	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	1440	N	1192	-0-	-248	-0-	94	1	1090	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	91	1	1029	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	94	1	1034	3	Y	9	7	0			2
							10	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	210	1	2549	3	Y	11	12	0			1
							12	9									
09	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	188	1	2218	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	296	1	3379	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	278	1	3245	3	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
*12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	288	1	3256	3	Y	17	16	0			1
							19	9									
*01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	314	1	3476	3	Y	19	19	0			1
							21	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	268	1	3255	3	Y	-0-					-0-
09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	256	1	3036	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	280	1	3192	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3221	-0-	-79	-0-	254	1	2967	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	269	1	3020	3	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3301	-0-	-109	-0-	275	1	3026	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	155	1 2 9	1892	3	Y	2	2	0			-0-
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	152	1 3 9	1807	3	Y	3	3	0			-0-
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	156	1 3 9	1783	3	Y	3	3	0			-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	144	1 3 9	1672	3	Y	3	3	0			-0-
*12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	145	1 3 9	1626	3	Y	3	3	0			-0-
01	1736	N	1340	-0-	-396	-0-	111	1 3 9	1226	3	Y	3	3	0			-0-

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	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	130	1 2 9	1582	3	Y	2	2	0			-0-
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	133	1 4 9	1585	3	Y	4	3	0			1
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	79	1 3 9	899	3	Y	3	4	0			-0-
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	144	1 4 9	1679	3	Y	4	4	0			-0-
12	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	110	1 3 9	1238	3	Y	3	3	0			-0-
01	992	N	735	-0-	-257	-0-	61	1 4 9	670	3	Y	4	4	0			-0-

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	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	439	1 6 9	5341	3	Y	5	5	0			1
09	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	428	1 8 9	5068	3	Y	7	7	0			1
10	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	444	1 8 9	5078	3	Y	7	7	0			1
11	5760	X	5257	-0-	-503	-0-	416	1 8 9	4833	3	Y	7	8	0			-0-
12	5952	X	5325	-0-	-627	-0-	434	1 8 9	4883	3	Y	7	6	0			1
01	5797	X	5470	-0-	-327	-0-	453	1 9 9	5008	3	Y	8	7	0			2

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	248	N	43	-0-	-205	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	480	2	Y	-0-					-0-
11	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	198	1	2683	2	Y	-0-					-0-
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	178	1	2355	2	Y	-0-					-0-
*01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	158	1	2198	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

08	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	164	1	2303	2	Y	-0-					-0-
09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	179	1	2433	2	Y	-0-					-0-
10	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	188	1	2613	2	Y	-0-					-0-
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	180	1	2436	2	Y	-0-					-0-
12	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	191	1	2529	2	Y	-0-					-0-
*01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	188	1	2617	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	136	1	1904	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	137	1	1861	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	140	1	1945	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	140	1	1890	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	148	1	1965	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	150	1	2077	2	Y	44	44	0			1
							48	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	99	1	1386	2	Y	-0-					-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	100	1	1358	2	Y	-0-					-0-
10	1519	X	1401	-0-	-118	-0-	94	1	1307	2	Y	-0-					-0-
11	1470	X	1227	-0-	-243	-0-	84	1	1143	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	1351	-0-	-168	-0-	95	1	1256	2	Y	-0-					-0-
01	1519	X	1442	-0-	-77	-0-	97	1	1345	2	Y	-0-					-0-

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

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
*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	40	39	0			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-	1	0			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	133 206	1 9	1857	2	Y	187	188	0			3
09	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	107 241	1 9	1461	2	Y	219	218	0			4
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	123 237	1 9	1711	2	Y	215	214	0			5
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	68 248	1 9	924	2	Y	225	225	0			5
12	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	65 251	1 9	855	2	Y	228	228	0			5
*01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	166 239	1 9	2310	2	Y	217	218	0			4

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

08	217	N	46	-0-	-171	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	51	-0-	-159	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	336	1	4711	2	Y	-0-					-0-
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	348 9	1 9	4728	2	Y	8	8	0			-0-
10	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	362 14	1 9	5038	2	Y	13	13	0			-0-
11	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	357 15	1 9	4834	2	Y	14	14	0			-0-
12	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	396 15	1 9	5245	2	Y	14	14	0			-0-
*01	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	387 15	1 9	5376	2	Y	14	14	0			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8447 - 8467

08	20584	X	7541	-0-	-13043	-0-	502	1	7039	2	Y	-0-					-0-
09	11340	X	5719	-0-	-5621	-0-	392	1	5327	2	Y	-0-					-0-
10	5394	X	5357	-0-	-37	-0-	360	1	4997	2	Y	-0-					-0-
11	5220	X	5014	-0-	-206	-0-	345	1	4669	2	Y	-0-					-0-
12	5394	X	4333	-0-	-1061	-0-	304	1	4029	2	Y	-0-					-0-
01	5394	X	4660	-0-	-734	-0-	313	1	4347	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	258 58	1 9	3612	2	Y	53	53	0			1
09	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	331 67	1 9	4502	2	Y	61	61	0			1
10	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	333 66	1 9	4626	2	Y	60	60	0			1
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	318 69	1 9	4304	2	Y	63	63	0			1
12	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	336 70	1 9	4455	2	Y	64	64	0			1
*01	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	334 67	1 9	4639	2	Y	61	61	0			1

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	80 X	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	423	1	5932	2	Y	216	213	0			4
							238	9									
09	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	409	1	5556	2	Y	253	252	0			5
							278	9									
10	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	432	1	6007	2	Y	247	247	0			5
							272	9									
11	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	431	1	5831	2	Y	259	259	0			5
							285	9									
12	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	451	1	5973	2	Y	264	263	0			6
							290	9									
*01	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	447	1	6213	2	Y	250	251	0			5
							275	9									

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	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	311	1	4354	2	Y	127	126	0			2
							140	9									
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	290	1	3943	2	Y	149	148	0			3
							164	9									
10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	284	1	3946	2	Y	145	145	0			3
							160	9									
11	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	288	1	3895	2	Y	152	152	0			3
							167	9									
12	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	301	1	3985	2	Y	154	154	0			3
							169	9									
*01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	297	1	4124	2	Y	147	147	0			3
							162	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	45	1	612	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	26	1	348	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	25	1	333	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	403	N	338	-0-	-65	-0-	22	1	309	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	265	1	3710	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
09	3480	X	3382	-0-	-98	-0-	230	1	3127	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	255	1	3540	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	261	1	3538	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	285	1	3780	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
*01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	293	1	4070	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	282	1	3953	2	Y	73	74	0			1
							80	9									
09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	270	1	3666	2	Y	86	85	0			2
							95	9									
10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	268	1	3718	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	267	1	3617	2	Y	88	88	0			2
							97	9									
12	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	287	1	3803	2	Y	89	89	0			2
							98	9									
*01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	275	1	3821	2	Y	85	85	0			2
							94	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	8122	X	7899	-0-	-223	-0-	522	1	7323	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
09	7860	X	7210	-0-	-650	-0-	490	1	6657	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
10	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	487	1	6767	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
11	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	460	1	6226	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
12	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	486	1	6445	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
*01	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	486	1	6750	2	Y	57	57	0			1
							63	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	612	-0-	-8	-0-	28	1	493	2	Y	83	81	0			2
							91	9									
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	Y	142	141	0			3
							156	9									
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	487	2	Y	139	139	0			3
							153	9									
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	Y	146	146	0			3
							161	9									
12	682	N	617	-0-	-65	-0-	28	1	426	2	Y	148	148	0			3
							163	9									
01	682	N	568	-0-	-114	-0-	25	1	387	2	Y	142	142	0			3
							156	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

08	217	N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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 RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	386 149	1 9	5408	2	Y	135	133	0			2
09	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	379 174	1 9	5154	2	Y	158	157	0			3
10	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	389 169	1 9	5402	2	Y	154	154	0			3
11	5760	X	5628	-0-	-132	-0-	375 178	1 9	5075	2	Y	162	162	0			3
12	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	443 180	1 9	5872	2	Y	164	164	0			3
*01	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	458 173	1 9	6362	2	Y	157	157	0			3

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13702	X	7578	-0-	-6124	-0-	498	1	6985	2	Y	86	86	0			2
							95	9									
09	13260	X	9207	-0-	-4053	-0-	624	1	8474	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
10	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	575	1	7989	2	Y	97	97	0			2
							107	9									
11	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	482	1	6521	2	Y	102	102	0			2
							112	9									
12	6696	X	6574	-0-	-122	-0-	453	1	6008	2	Y	103	103	0			2
							113	9									
*01	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	525	1	7291	2	Y	99	99	0			2
							109	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	186	N	185	-0-	-1	-0-	9	1	125	2	Y	46	45	0			1
							51	9									
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	65	1	882	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	68	1	943	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	51	1	694	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
12	1054	N	723	-0-	-331	-0-	46	1	612	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
01	1085	N	554	-0-	-531	-0-	33	1	458	2	Y	57	57	0			1
							63	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	723 1 172 9		10132	2	Y	156	154	0			3
09	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	721 1 200 9		9796	2	Y	182	182	0			3
10	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	720 1 197 9		10012	2	Y	179	178	0			4
11	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	705 1 206 9		9540	2	Y	187	187	0			4
12	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	756 1 209 9		10018	2	Y	190	190	0			4
*01	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	811 1 199 9		11269	2	Y	181	182	0			3

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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	60	1	835	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	9081	-0-	6081	6081	622	1	8459	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	10234	-0-	7134	13215	687	1	9547	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	8214	-0-	5214	18429	565	1	7649	2	Y	-0-					-0-
12	22291	X	3862	-0-	-18429	-0-	271	1	3591	2	Y	-0-					-0-
*01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	346	1	4805	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978

08	12958	X	12872	-0-	-86	-0-	847	1	11873	2	Y	138	136	0			3
							152	9										
09	12150	X	12071	-0-	-79	-0-	815	1	11079	2	Y	161	161	0			3
							177	9										
10	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	832	1	11562	2	Y	158	158	0			3
							174	9										
11	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	804	1	10882	2	Y	166	166	0			3
							183	9										
12	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	856	1	11346	2	Y	169	168	0			4
							186	9										
*01	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	687	1	9540	2	Y	160	161	0			3
							176	9										

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

08	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	718	1	10060	2	Y	127	127	0			2
							140	9										
09	10140	X	9322	-0-	-818	-0-	630	1	8558	2	Y	122	122	0			2
							134	9										
10	9827	X	8999	-0-	-828	-0-	595	1	8272	2	Y	120	119	0			3
							132	9										
11	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	646	1	8743	2	Y	125	125	0			3
							138	9										
12	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	687	1	9097	2	Y	126	126	0			3
							139	9										
*01	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	685	1	9515	2	Y	120	121	0			2
							132	9										

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	75	75	0			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	89	88	0			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	86	86	0			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	91	91	0			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	92	92	0			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	88	88	0			2

WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

08	1364	X	1100	-0-	-264	-0-	73	1	1027	2	Y	-0-					-0-
09	1170	X	724	-0-	-446	-0-	50	1	674	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	761	-0-	-355	-0-	51	1	710	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	614	-0-	-436	-0-	42	1	572	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	653	-0-	-91	-0-	46	1	607	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	569	-0-	-206	-0-	38	1	531	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	30388	X	30388	-0-	-0-	-0-	2003	1	28070	2	Y	286	284	0			5
							315	9									
09	28715	X	28715	-0-	-0-	-0-	1943	1	26406	2	Y	333	332	0			6
							366	9									
10	28460	X	28460	-0-	-0-	-0-	1886	1	26214	2	Y	327	326	0			7
							360	9									
11	28196	X	28196	-0-	-0-	-0-	1913	1	25907	2	Y	342	342	0			7
							376	9									
12	29811	X	29811	-0-	-0-	-0-	2065	1	27364	2	Y	347	347	0			7
							382	9									
*01	31919	X	31919	-0-	-0-	-0-	2119	1	29436	2	Y	331	332	0			6
							364	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	70	1	974	2	Y	92	91	0			2
							101	9									
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	71	1	960	2	Y	107	107	0			2
							118	9									
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	65	1	905	2	Y	105	105	0			2
							116	9									
11	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	64	1	871	2	Y	110	110	0			2
							121	9									
12	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	67	1	889	2	Y	112	112	0			2
							123	9									
01	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	62	1	856	2	Y	107	107	0			2
							118	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

08	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	437	1	6127	2	Y	-0-					-0-
09	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	424	1	5765	2	Y	-0-					-0-
10	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	429	1	5965	2	Y	-0-					-0-
11	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	410	1	5545	2	Y	-0-					-0-
12	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	446	1	5910	2	Y	-0-					-0-
*01	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	449	1	6231	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

08	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	663	1	9298	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
09	9870	X	9788	-0-	-82	-0-	668	1	9081	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
10	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	684	1	9501	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
11	9870	X	9268	-0-	-602	-0-	635	1	8594	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
12	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	732	1	9703	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
01	10230	X	9855	-0-	-375	-0-	659	1	9159	2	Y	34	34	0			1
							37	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

08	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	1106	1	15497	2	Y	50	53	0			1
							55	9									
09	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	1049	1	14257	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
10	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	1059	1	14716	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
11	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	1012	1	13704	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
12	15944	X	15944	-0-	-0-	-0-	1114	1	14764	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
*01	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	1154	1	16029	2	Y	57	57	0			1
							63	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

08	19865	X	19865	-0-	-0-	-0-	1300	1	18220	2	Y	314	313	0			6
							345	9									
09	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	1265	1	17190	2	Y	366	365	0			7
							403	9									
10	19595	X	19595	-0-	-0-	-0-	1289	1	17911	2	Y	359	358	0			8
							395	9									
11	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	1240	1	16783	2	Y	376	376	0			8
							414	9									
12	19546	X	19546	-0-	-0-	-0-	1342	1	17785	2	Y	381	381	0			8
							419	9									
*01	20191	X	20191	-0-	-0-	-0-	1329	1	18462	2	Y	364	365	0			7
							400	9									

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306

08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	137	1	1926	2	Y	143	143	0			3
							157	9									
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	143	1	1940	2	Y	-0-	3	0			-0-
10	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	140	1	1943	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2015	-0-	-145	-0-	139	1	1876	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	142	1	1878	2	Y	-0-					-0-
*01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	146	1	2024	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	104	-0-	-237	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	67	-0-	-293	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	45	-0-	-110	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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

08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	55 20	1 9	777	2	Y	18	18	0			-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	48 23	1 9	650	2	Y	21	21	0			-0-
10	620	N	579	-0-	-41	-0-	37 23	1 9	519	2	Y	21	21	0			-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	45 24	1 9	615	2	Y	22	22	0			-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	49 24	1 9	651	2	Y	22	22	0			-0-
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	47 23	1 9	655	2	Y	21	21	0			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

08	6045	X	5612	-0-	-433	-0-	368 79	1 9	5165	2	Y	72	72	0			1
09	5340	X	5166	-0-	-174	-0-	348 94	1 9	4724	2	Y	85	84	0			2
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	341 91	1 9	4744	2	Y	83	83	0			2
11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	304 96	1 9	4110	2	Y	87	87	0			2
12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	351 97	1 9	4656	2	Y	88	88	0			2
*01	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	355 92	1 9	4934	2	Y	84	84	0			2

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

08	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	90 25	1 9	1260	2	Y	23	25	0			-0-
09	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	79 31	1 9	1075	2	Y	28	27	0			1
10	961	N	689	-0-	-272	-0-	44 29	1 9	616	2	Y	26	26	0			1
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	65 31	1 9	887	2	Y	28	28	0			1
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	70 31	1 9	931	2	Y	28	28	0			1
*01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	60 30	1 9	828	2	Y	27	27	0			1

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	39587	X	36579	-0-	-3008	-0-	2436	1	34143	2	Y	-0-					-0-
09	38310	X	34469	-0-	-3841	-0-	2361	1	32087	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
10	36394	X	33756	-0-	-2638	-0-	2264	1	31459	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
11	35400	X	32397	-0-	-3003	-0-	2226	1	30137	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
12	36580	X	33750	-0-	-2830	-0-	2366	1	31350	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
01	36580	X	15921	-0-	-20659	-0-	1067	1	14821	2	Y	30	30	0			1
							33	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	129	1	1813	2	Y	274	274	0			5
							301	9									
09	1830	X	1572	-0-	-258	-0-	101	1	1372	2	Y	90	93	0			2
							99	9									
10	1829	N	1426	-0-	-403	-0-	89	1	1240	2	Y	88	88	0			2
							97	9									
11	2160	N	2049	-0-	-111	-0-	134	1	1814	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	161	1	2133	2	Y	93	93	0			2
							102	9									
*01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	133	1	1842	2	Y	89	89	0			2
							98	9									

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 RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

08	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	69	1	969	2	Y	102	102	0			2
							112	9									
09	1110	X	934	-0-	-176	-0-	64	1	870	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	1085	N	823	-0-	-262	-0-	55	1	768	2	Y	-0-					-0-
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	77	1	1047	2	Y	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	92	1	1215	2	Y	-0-					-0-
*01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	71	1	985	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	Y	123	123	0			2
							135	9									
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	Y	66	67	0			1
							73	9									
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	17	1	232	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	411	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	345	2	Y	66	66	0			1
							73	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2697	N	2263	-0-	-434	-0-	298	1	1908	3	Y	52					109
							57	9									
09	2250	N	1709	-0-	-541	-0-	250	1	1412	3	Y	43	115	1			37
							47	9									
10	DLQ	G-10	1494	-0-	1494	1494	187	1	1286	3	Y	19					56
							21	9									
11	2900	N	2489	-0-	-411	1083	289	1	2156	3	Y	40					96
							44	9									
12	3100	N	2368	-0-	-732	351	283	1	2059	3	Y	24					120
							26	9									
*01	2747	N	2396	-0-	-351	-0-	270	1	2057	3	Y	63					183
							69	9									

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	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	237	1	1518	3	Y	27					55
							30	9									
09	1860	N	1335	-0-	-525	-0-	197	1	1115	3	Y	21	58	1			18
							23	9									
10	DLQ	G-10	841	-0-	841	841	105	1	725	3	Y	10					28
							11	9									
11	2542	N	1701	-0-	-841	-0-	198	1	1481	3	Y	20					48
							22	9									
12	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	162	1	1179	3	Y	12					60
							13	9									
*01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	178	1	1355	3	Y	31					91
							34	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	217	N	209	-0-	-8	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-

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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	15	1	162	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	-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, 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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 162073 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12902 - 12932

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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-

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	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	400 10	1 9	7746	3	Y	9	9	0			4
09	8190	X	7572	-0-	-618	-0-	394 8	1 9	7170	3	Y	7	8	0			3
10	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	360 9	1 9	6294	3	Y	8	8	0			3
11	8010	X	7185	-0-	-825	-0-	414 9	1 9	6762	3	Y	8	7	0			4
12	8277	X	7105	-0-	-1172	-0-	405 10	1 9	6690	3	Y	9	8	0			5
01	8153	X	7297	-0-	-856	-0-	437 9	1 9	6851	3	Y	8	8	0			5

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10 20	1 9	193	3	Y	18	20	0			6
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	Y	-0-	6	0			-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	Y	-0-					-0-
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

08	7223	X	6793	-0-	-430	-0-	328	1	6337	3	Y	116	116	0			42
							128	9									
09	6960	X	6458	-0-	-502	-0-	329	1	5994	3	Y	123	115	0			50
							135	9									
10	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	347	1	6064	3	Y	126	130	0			46
							139	9									
11	6540	X	6230	-0-	-310	-0-	351	1	5750	3	Y	117	114	0			49
							129	9									
12	6758	X	6494	-0-	-264	-0-	363	1	5987	3	Y	131	131	0			49
							144	9									
01	6758	X	6664	-0-	-94	-0-	392	1	6140	3	Y	120	122	0			47
							132	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

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

08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	169	1	3277	3	Y	60	61	0			20
							66	9									
09	3510	X	3302	-0-	-208	-0-	169	1	3078	3	Y	50	50	0			20
							55	9									
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	181	1	3166	3	Y	55	57	0			18
							61	9									
11	3390	X	3213	-0-	-177	-0-	182	1	2974	3	Y	52	51	0			19
							57	9									
12	3503	X	3085	-0-	-418	-0-	173	1	2848	3	Y	58	58	0			19
							64	9									
01	3503	X	2966	-0-	-537	-0-	174	1	2734	3	Y	53	54	0			18
							58	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12571 - 12940

08	T. A.	-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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. E. GUERRA WELL #: 107 RRCID -> 285175 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12681 - 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	0		11392	-0-	11392	674767	558	1	10794	3	N	36	76	0			19
							40	9									
09	684885	X	10118	-0-	-674767	-0-	525	1	9560	3	Y	30	38	0			11
							33	9									
10	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	514	1	8996	3	Y	33	36	0			8
							36	9									
11	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	484	1	7910	3	Y	31	31	0			8
							34	9									
*12	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	455	1	7511	3	Y	35	34	0			9
							39	9									
*01	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	454	1	7123	3	Y	32	32	0			9
							35	9									

A.E. GUERRA WELL #: 121 RRCID -> 285224 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14585 PERF.12878 - 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	100936	X	9962	-0-	-90974	-0-	487	1	9416	3	N	54	69	0			18
							59	9									
09	97680	X	9062	-0-	-88618	-0-	467	1	8505	3	Y	82	76	0			24
							90	9									
10	100936	X	8391	-0-	-92545	-0-	448	1	7834	3	Y	99	98	0			25
							109	9									
11	97680	X	7288	-0-	-90392	-0-	414	1	6771	3	Y	94	90	0			29
							103	9									
12	100936	X	7504	-0-	-93432	-0-	423	1	6967	3	Y	104	104	0			29
							114	9									
*01	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	398	1	6240	3	Y	96	98	0			27
							106	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
COWRIE ENERGY LLC 183056
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

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 #: 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 FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	310	N	275	-0-	-35	-0-	9	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	8	1	231	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	209	-0-	-70	-0-	6	1	163	2	Y	36					36
							40	9									
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	10	1	256	2	Y	589	374	1			251
							648	9									
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1	1	334	2	Y	615	708	1			158
							677	9									
*01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	317	2	725	9	Y	659	504	1			313

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	137	1	3961	2	Y	-0-					-0-
09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	127	1	3684	2	Y	-0-					-0-
10	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	75	1	2099	2	Y	-0-					-0-
11	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	145	1	3739	2	Y	-0-					-0-
*12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	11	1	3508	2	Y	-0-					-0-
*01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF. 10566 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6584	-0-	-701	-0-	220	1	6349	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
09	6810	X	5955	-0-	-855	-0-	198	1	5740	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
10	6200	X	5219	-0-	-981	-0-	181	1	5030	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
11	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	270	1	6964	2	Y	7	12	1			3
							8	9									
*12	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	22	1	6647	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
*01	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	1	1	6661	2	Y	8	6	1			4
							9	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	527 N	513	-0-	-14	-0-	17	1	496	2	Y	-0-					-0-
09	540 N	406	-0-	-134	-0-	14	1	392	2	Y	-0-					-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	537	2	Y	-0-					-0-
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	18	1	466	2	Y	-0-					-0-
*12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	473	2	Y	-0-					-0-
01	558 N	392	-0-	-166	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

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

08	2232 N	2220	-0-	-12	-0-	74	1	2146	2	Y	-0-					-0-
09	2190 N	1910	-0-	-280	-0-	64	1	1846	2	Y	-0-					-0-
10	2325 N	1546	-0-	-779	-0-	54	1	1492	2	Y	-0-					-0-
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	83	1	2130	2	Y	-0-					-0-
*12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	7	1	2162	2	Y	-0-					-0-
*01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	249	1	7212	2	Y	26	18	1			13
							29	9									
09	6450	X	6311	-0-	-139	-0-	210	1	6071	2	Y	27	25	1			15
							30	9									
10	7471	X	4409	-0-	-3062	-0-	153	1	4243	2	Y	12	13	1			14
							13	9									
11	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	289	1	7453	2	Y	12	21	1			5
							13	9									
*12	7502	X	7134	-0-	-368	-0-	23	1	7097	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
01	7502	X	6947	-0-	-555	-0-	1	1	6932	2	Y	13	10	1			6
							14	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	472	2	Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	380	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	203	-0-	-107	-0-	7	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	384	2	Y	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	457	2	Y	-0-					-0-
*01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

08	837	N	676	-0-	-161	-0-	23	1	653	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	772	-0-	-8	-0-	26	1	746	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	593	-0-	-58	-0-	21	1	572	2	Y	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	32	1	825	2	Y	-0-					-0-
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	3	1	799	2	Y	-0-					-0-
*01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

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-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	33	1	952	2	Y	95	64	1			47
							105	9									
09	1500	N	836	-0-	-664	-0-	24	1	704	2	Y	98	91	1			54
							108	9									
10	1612	X	633	-0-	-979	-0-	20	1	568	2	Y	41	45	1			50
							45	9									
11	1560	X	756	-0-	-804	-0-	26	1	682	2	Y	44	75	1			19
							48	9									
*12	1457	X	703	-0-	-754	-0-	2	1	651	2	Y	45	52	1			12
							50	9									
01	1085	X	766	-0-	-319	-0-	713	2	53	9	Y	48	37	1			23

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	6727	X	6116	-0-	-611	-0-	204	1	5912	2	Y	-0-					-0-
09	6360	X	5321	-0-	-1039	-0-	178	1	5143	2	Y	-0-					-0-
10	6324	X	3478	-0-	-2846	-0-	121	1	3357	2	Y	-0-					-0-
11	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	262	1	6766	2	Y	-0-					-0-
*12	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	22	1	6701	2	Y	-0-					-0-
*01	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	1	1	6858	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	86	1	2497	2	Y	134	123	1			66
							147	9									
09	2670	X	2592	-0-	-78	-0-	81	1	2358	2	Y	139	128	1			77
							153	9									
10	2635	N	1600	-0-	-1035	-0-	53	1	1483	2	Y	58	64	1			71
							64	9									
11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	104	1	2679	2	Y	61	106	1			26
							67	9									
*12	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	9	1	2742	2	Y	64	74	1			16
							70	9									
*01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2649	2	77	9	Y	70	53	1			33

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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.		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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357

08	11532	X	10014	-0-	-1518	-0-	335	1	9679	2	Y	-0-					-0-
09	10380	X	9062	-0-	-1318	-0-	302	1	8760	2	Y	-0-					-0-
10	10509	X	5284	-0-	-5225	-0-	183	1	5101	2	Y	-0-					-0-
11	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	399	1	10285	2	Y	-0-					-0-
*12	10168	X	9534	-0-	-634	-0-	31	1	9503	2	Y	-0-					-0-
*01	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	2	1	10307	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1962	N	1962	-0-		-0-	-0-	62	1	1782	2	Y	107	81	1			
								118	9									
09	1499	N	1499	-0-		-0-	-0-	47	1	1356	2	Y	87	146	1			12
								96	9									
10	745	N	745	-0-		-0-	-0-	24	1	659	2	Y	56	37	1			31
								62	9									
11	1452	N	1452	-0-		-0-	-0-	50	1	1290	2	Y	102	111	1			22
								112	9									
*12	3100	N	4343	-0-		1243	1243	14	1	4234	2	Y	86	85	1			23
								95	9									
*01	3100	N	4127	-0-		1027	2270	1	1	3979	2	Y	134	129	1			28
								147	9									

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. 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	31124	X	24961	-0-		-6163	-0-	820	1	23704	2	Y	397	365	1			197
								437	9									
09	28770	X	21879	-0-		-6891	-0-	715	1	20710	2	Y	413	381	1			229
								454	9									
10	25420	X	15320	-0-		-10100	-0-	525	1	14606	2	Y	172	190	1			211
								189	9									
11	26759	X	26759	-0-		-0-	-0-	991	1	25567	2	Y	183	316	1			78
								201	9									
*12	25420	X	23664	-0-		-1756	-0-	76	1	23378	2	Y	191	220	1			49
								210	9									
*01	25038	X	25038	-0-		-0-	-0-	4	1	24808	2	Y	205	157	1			97
								226	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1872	-0-		-50	-0-	62	1	1793	2	Y	15	12	1			10
								17	9									
09	1920	N	1650	-0-		-270	-0-	55	1	1582	2	Y	12	20	1			2
								13	9									
10	1705	N	1491	-0-		-214	-0-	51	1	1432	2	Y	7	5	1			4
								8	9									
11	1797	N	1797	-0-		-0-	-0-	67	1	1715	2	Y	14	15	1			3
								15	9									
*12	1708	N	1708	-0-		-0-	-0-	6	1	1690	2	Y	11	11	1			3
								12	9									
*01	1536	N	1536	-0-		-0-	-0-	1516	2	20	9	Y	18	17	1			4

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

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	7564	X	6904	-0-		-660	-0-	229	1	6617	2	Y	53	49	1			26
								58	9									
09	7020	X	6200	-0-		-820	-0-	205	1	5934	2	Y	55	51	1			30
								61	9									
10	7068	X	3988	-0-		-3080	-0-	138	1	3825	2	Y	23	25	1			28
								25	9									
11	7478	X	7478	-0-		-0-	-0-	278	1	7174	2	Y	24	42	1			10
								26	9									
*12	7087	X	7087	-0-		-0-	-0-	23	1	7035	2	Y	26	29	1			7
								29	9									
01	6913	X	6868	-0-		-45	-0-	1	1	6837	2	Y	27	21	1			13
								30	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 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	186	N	128	-0-	-58	-0-	4	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	Y	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	2	Y	-0-					-0-
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	449	-0-	-450	-0-	15	1	434	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	98	-0-	-562	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	6	-0-	-986	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	4	-0-	-416	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	429	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	432	-0-	-138	-0-	14	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	388	-0-	-108	-0-	13	1	375	2	Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	20	1	513	2	Y	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	2	1	503	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75671	X	60478	-0-	-15193	-0-	1990	1	57555	2	Y	848	691	1			560
							933	9									
09	68730	X	53621	-0-	-15109	-0-	1764	1	51105	2	Y	684	1148	1			96
							752	9									
10	24943	X	24943	-0-	-0-	-0-	849	1	23613	2	Y	437	291	1			242
							481	9									
11	55662	X	55662	-0-	-0-	-0-	2045	1	52736	2	Y	801	867	1			176
							881	9									
*12	53265	X	53265	-0-	-0-	-0-	171	1	52350	2	Y	676	669	1			183
							744	9									
*01	59679	X	59679	-0-	-0-	-0-	9	1	58509	2	Y	1055	1015	1			223
							1161	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4091 X	3555	-0-	-536	-0-	119	1	3436	2	Y	-0-	19	1			-0-
09	3000 X	2735	-0-	-265	-0-	91	1	2644	2	Y	-0-					-0-
10	1922 X	1220	-0-	-702	-0-	42	1	1178	2	Y	-0-					-0-
11	1860 X	1537	-0-	-323	-0-	57	1	1480	2	Y	-0-					-0-
*12	1922 X	1553	-0-	-369	-0-	5	1	1548	2	Y	-0-					-0-
01	1922 X	1565	-0-	-357	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11599 - 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	6231 X	5051	-0-	-1180	-0-	169	1	4882	2	Y	-0-					-0-
09	5880 X	4355	-0-	-1525	-0-	145	1	4210	2	Y	-0-					-0-
10	5611 X	3334	-0-	-2277	-0-	116	1	3218	2	Y	-0-					-0-
11	5370 X	5278	-0-	-92	-0-	197	1	5081	2	Y	-0-					-0-
*12	5301 X	4944	-0-	-357	-0-	16	1	4928	2	Y	-0-					-0-
01	5053 X	4730	-0-	-323	-0-	1	1	4729	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	18844 X	17713	-0-	-1131	-0-	1308	1	16403	2	Y	2					9
						2	9									
*03	20863 X	18395	-0-	-2468	-0-	528	1	17860	2	Y	6					15
						7	9									
*04	18855 X	18855	-0-	-0-	-0-	555	1	18299	2	Y	1					16
						1	9									
*05	21326 X	21326	-0-	-0-	-0-	644	1	20680	2	Y	2					18
						2	9									
*06	20040 X	17978	-0-	-2062	-0-	1376	1	16601	2	Y	1					19
						1	9									
*07	20708 X	19526	-0-	-1182	-0-	1125	1	18399	2	Y	2					21
						2	9									
*08	20708 X	19835	-0-	-873	-0-	1943	1	17891	2	Y	1					22
						1	9									
*09	20040 X	16052	-0-	-3988	-0-	1743	1	14308	2	Y	1					23
						1	9									
*10	21142 X	18528	-0-	-2614	-0-	2178	1	16347	2	Y	3	4	1			22
						3	9									
*11	18810 X	18187	-0-	-623	-0-	2038	1	16148	2	Y	1					23
						1	9									
*12	19437 X	17821	-0-	-1616	-0-	1816	1	16004	2	Y	1					24
						1	9									
*01	19251 X	18164	-0-	-1087	-0-	1753	1	16401	2	Y	9	9	1			24
						10	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8292 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	34317	X	33358	-0-	-959	-0-	1115	1	32243	2	Y	-0-					-0-
09	33210	X	27872	-0-	-5338	-0-	930	1	26942	2	Y	-0-					-0-
10	20584	X	7315	-0-	-13269	-0-	254	1	7061	2	Y	-0-					-0-
11	19920	X	15127	-0-	-4793	-0-	565	1	14562	2	Y	-0-					-0-
*12	20584	X	14809	-0-	-5775	-0-	48	1	14761	2	Y	-0-					-0-
01	20584	X	13576	-0-	-7008	-0-	2	1	13574	2	Y	-0-					-0-

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	5146	X	2684	-0-	-2462	-0-	90	1	2594	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	4320	X	3403	-0-	-917	-0-	114	1	3289	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	1552	-0-	-897	-0-	54	1	1498	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	1789	-0-	-581	-0-	67	1	1722	2	Y	-0-					-0-
*12	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	9	1	2788	2	Y	-0-					-0-
*01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	1	1	3259	2	Y	-0-					-0-

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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	29	1	852	2	Y	55	39	1			36
							61	9									
09	930	N	719	-0-	-211	-0-	22	1	649	2	Y	44	74	1			6
							48	9									
10	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	43	1	1193	2	Y	29	19	1			16
							32	9									
11	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	39	1	1002	2	Y	51	56	1			11
							56	9									
*12	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	3	1	992	2	Y	44	43	1			12
							48	9									
01	1271	X	1135	-0-	-136	-0-	1061	2	74	9	Y	67	65	1			14

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 FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9084 - 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	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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 02/27/2018 TOTAL DEPTH 14154 PERF.11247 - 11650

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	101308	X	27663	-0-	-73645	-0-	925	1	26738	2	Y	-0-					-0-
09	57900	X	21820	-0-	-36080	-0-	728	1	21092	2	Y	-0-					-0-
10	31496	X	19010	-0-	-12486	-0-	660	1	18350	2	Y	-0-					-0-
11	30480	X	21258	-0-	-9222	-0-	794	1	20464	2	Y	-0-					-0-
*12	31496	X	18542	-0-	-12954	-0-	60	1	18482	2	Y	-0-					-0-
01	27652	X	15575	-0-	-12077	-0-	2	1	15573	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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	5301	X	3841	-0-	-1460	-0-	128	1	3713	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	3339	-0-	-1491	-0-	111	1	3228	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	3205	-0-	-1259	-0-	111	1	3094	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	4180	-0-	-110	-0-	156	1	4024	2	Y	-0-					-0-
*12	3844	X	3557	-0-	-287	-0-	12	1	3545	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3699	-0-	-145	-0-	1	1	3698	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	20	1	585	2	Y	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	20	1	565	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	24	-0-	-565	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	131	-0-	-469	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	2	Y	-0-					-0-
*01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9818 - 9914

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	37882	X	15431	-0-	-22451	-0-	516	1	14915	2	Y	-0-					-0-
09	33750	X	11456	-0-	-22294	-0-	382	1	11074	2	Y	-0-					-0-
10	14105	X	5739	-0-	-8366	-0-	199	1	5540	2	Y	-0-					-0-
11	13650	X	11881	-0-	-1769	-0-	444	1	11437	2	Y	-0-					-0-
*12	14105	X	9602	-0-	-4503	-0-	31	1	9571	2	Y	-0-					-0-
01	14105	X	2345	-0-	-11760	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	735	-0-	-9	-0-	25	1	710	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	630	-0-	-90	-0-	21	1	609	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	563	-0-	-88	-0-	20	1	543	2	Y	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	27	1	696	2	Y	-0-					-0-
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	2	1	658	2	Y	-0-					-0-
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 14080 PERF.10934 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	517					Y	-0-					-0-
09	517	X	-0-	-0-	-517	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	36	1	1027	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	17	-0-	-103	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	1020	N	8	-0-	-1012	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	153	1	4428	2	Y	-0-					-0-
09	4440	X	4149	-0-	-291	-0-	138	1	4011	2	Y	-0-					-0-
10	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	182	1	5072	2	Y	-0-					-0-
11	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	327	1	8420	2	Y	-0-					-0-
*12	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	33	1	10067	2	Y	-0-					-0-
*01	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	2	1	10006	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	5890	X	4857	-0-	-1033	-0-	162	1	4695	2	Y	-0-					-0-
09	5610	X	4859	-0-	-751	-0-	162	1	4697	2	Y	-0-					-0-
10	5673	X	2571	-0-	-3102	-0-	89	1	2482	2	Y	-0-					-0-
11	5430	X	5408	-0-	-22	-0-	202	1	5206	2	Y	-0-					-0-
*12	5332	X	4977	-0-	-355	-0-	16	1	4961	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4984	-0-	-38	-0-	1	1	4983	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	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	542 18	1 9	15683	2	Y	16	45	1			8
09	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	462 18	1 9	13389	2	Y	16	15	1			9
10	17329	X	7115	-0-	-10214	-0-	247 7	1 9	6861	2	Y	6	7	1			8
11	15930	X	14272	-0-	-1658	-0-	533 8	1 9	13731	2	Y	7	12	1			3
*12	16244	X	13554	-0-	-2690	-0-	44 9	1 9	13501	2	Y	8	9	1			2
01	16244	X	13753	-0-	-2491	-0-	2 9	1 9	13742	2	Y	8	6	1			4

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	12617	X	8427	-0-	-4190	-0-	282	1	8145	2	Y	-0-					-0-
09	10260	X	9333	-0-	-927	-0-	311	1	9022	2	Y	-0-					-0-
10	9548	X	5078	-0-	-4470	-0-	176	1	4902	2	Y	-0-					-0-
11	8520	X	8181	-0-	-339	-0-	305	1	7876	2	Y	-0-					-0-
*12	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	28	1	8581	2	Y	-0-					-0-
01	9548	X	4814	-0-	-4734	-0-	1	1	4813	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	7738	X	3377	-0-	-4361	-0-	113	1	3264	2	Y	-0-					-0-
09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	173	1	5016	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	3323	-0-	-1420	-0-	115	1	3208	2	Y	-0-					-0-
11	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	288	1	7433	2	Y	-0-					-0-
*12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	23	1	7055	2	Y	-0-					-0-
*01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	1	1	5856	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19824	X	13255	-0-	-6569	-0-	443	1	12812	2	Y	-0-					-0-
09	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	439	1	12703	2	Y	-0-					-0-
10	9207	X	7198	-0-	-2009	-0-	250	1	6948	2	Y	-0-					-0-
11	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	474	1	12212	2	Y	-0-					-0-
*12	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	39	1	12103	2	Y	-0-					-0-
*01	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	2	1	11862	2	Y	-0-					-0-

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	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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	22320	X	18923	-0-	-3397	-0-	632	1	18291	2	Y	-0-					-0-
09	21030	X	15820	-0-	-5210	-0-	528	1	15292	2	Y	-0-					-0-
10	20739	X	12642	-0-	-8097	-0-	439	1	12203	2	Y	-0-					-0-
11	24518	X	24518	-0-	-0-	-0-	915	1	23603	2	Y	-0-					-0-
*12	22457	X	22457	-0-	-0-	-0-	73	1	22384	2	Y	-0-					-0-
*01	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	3	1	21107	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2046	-0-	-403	-0-	68	1	1978	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1834	-0-	-476	-0-	61	1	1773	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1532	-0-	-483	-0-	53	1	1479	2	Y	-0-					-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	80	1	2071	2	Y	-0-					-0-
*12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	7	1	2029	2	Y	-0-					-0-
*01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9562 - 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	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	178	1	5145	2	Y	-0-	34	1			-0-
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	154	1	4472	2	Y	-0-					-0-
10	6510	X	3662	-0-	-2848	-0-	127	1	3535	2	Y	-0-					-0-
11	6300	X	5751	-0-	-549	-0-	215	1	5536	2	Y	-0-					-0-
*12	5952	X	5244	-0-	-708	-0-	17	1	5227	2	Y	-0-					-0-
01	5332	X	5072	-0-	-260	-0-	1	1	5071	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3151	-0-	-1096	-0-	105	1	3026	2	Y	18	35	1			9
							20	9									
09	3870	X	2833	-0-	-1037	-0-	94	1	2719	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
10	3286	X	407	-0-	-2879	-0-	14	1	385	2	Y	7	8	1			9
							8	9									
11	3180	X	567	-0-	-2613	-0-	21	1	537	2	Y	8	14	1			3
							9	9									
*12	3286	X	509	-0-	-2777	-0-	2	1	497	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
01	3162	X	535	-0-	-2627	-0-	525	2	10	9	Y	9	7	1			4

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10658 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	18	1	510	2	Y	440	400	1			218
							484	9									
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	13	1	372	2	Y	457	422	1			253
							503	9									
10	1023	N	502	-0-	-521	-0-	10	1	282	2	Y	191	210	1			234
							210	9									
11	990	N	885	-0-	-105	-0-	25	1	638	2	Y	202	350	1			86
							222	9									
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	2	1	469	2	Y	211	243	1			54
							232	9									
*01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	335	2	250	9	Y	227	173	1			108

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9881 - 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	6975	X	5431	-0-	-1544	-0-	179	1	5185	2	Y	61	58	1			40
							67	9									
09	6570	X	4804	-0-	-1766	-0-	158	1	4591	2	Y	50	83	1			7
							55	9									
10	5797	X	2808	-0-	-2989	-0-	96	1	2678	2	Y	31	21	1			17
							34	9									
11	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	194	1	5010	2	Y	58	62	1			13
							64	9									
*12	5766	X	4933	-0-	-833	-0-	16	1	4864	2	Y	48	48	1			13
							53	9									
01	5425	X	4867	-0-	-558	-0-	1	1	4782	2	Y	76	73	1			16
							84	9									

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	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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8906 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	87	1	2524	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2372	-0-	-58	-0-	79	1	2293	2	Y	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	36	1	1004	2	Y	-0-					-0-
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	80	1	2057	2	Y	-0-					-0-
*12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	7	1	2133	2	Y	-0-					-0-
*01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-

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-	-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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	107	1	3093	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2832	-0-	-588	-0-	95	1	2737	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	1806	-0-	-1728	-0-	63	1	1743	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3339	-0-	-81	-0-	125	1	3214	2	Y	-0-					-0-
*12	3286	X	3038	-0-	-248	-0-	10	1	3028	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

08	2604	N	2554	-0-	-50	-0-	85	1	2469	2	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2253	-0-	-417	-0-	75	1	2178	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	1757	-0-	-785	-0-	61	1	1696	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2101	-0-	-359	-0-	78	1	2023	2	Y	-0-					-0-
*12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	7	1	2219	2	Y	-0-					-0-
*01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 10138 - 10164

08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	27	1	788	2	Y	41	33	1			27
							45	9									
09	840	N	775	-0-	-65	-0-	25	1	714	2	Y	33	55	1			5
							36	9									
10	899	N	242	-0-	-657	-0-	8	1	211	2	Y	21	14	1			12
							23	9									
11	840	N	774	-0-	-66	-0-	27	1	704	2	Y	39	42	1			9
							43	9									
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	2	1	727	2	Y	32	32	1			9
							35	9									
*01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	714	2	56	9	Y	51	49	1			11

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1	-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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	24	1	706	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	532	-0-	-128	-0-	18	1	514	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	131	-0-	-644	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	516	-0-	-204	-0-	19	1	497	2	Y	-0-					-0-
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	2	1	507	2	Y	-0-					-0-
*01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			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	713	N	480	-0-	-233	-0-	476	2	4	9	N	4					73
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					73
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	970	2	14	9	N	13					86
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					86
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					86
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					86

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 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

08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	95	1	845	2	N	48	182	1			80
							53	9									
09	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2800	2	63	9	N	57					137
10	930	N	918	-0-	-12	-0-	820	2	98	9	N	89	186	1			40
11	960	N	785	-0-	-175	-0-	724	2	61	9	N	55					95
12	1860	N	1019	-0-	-841	-0-	180	1	747	2	N	84					179
							92	9									
01	930	N	873	-0-	-57	-0-	146	1	633	2	N	85	184	1			80
							94	9									

GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

08	1216	N	85	-0-	-1131	-0-	1	1	70	2	Y	13					147
							14	9									
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	91	2	14	9	Y	13					160
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	12					172
							13	9									
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	92	2	6	9	Y	5					177
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	Y	226	372	1			31
							249	9									
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	2					33
							2	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

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

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	77	1	3861	2	N	145	179	1			106
							160	9									
09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2016	2	158	9	N	144	179	1			71
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	61	1	3340	2	N	159					230
							175	9									
11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3571	2	69	9	N	63	180	1			113
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	410	1	3631	2	N	220	180	1			153
							242	9									
*01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	254	1	2813	2	N	130	183	1			100
							143	9									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

08	3317	X	1982	-0-	-1335	-0-	58	1	1881	2	N	39	180	1			21
							43	9									
09	2490	X	2416	-0-	-74	-0-	2359	2	57	9	N	52					73
10	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	146	1	2081	2	N	59					132
							65	9									
11	2130	X	1752	-0-	-378	-0-	1696	2	56	9	N	51					183
12	2511	X	2214	-0-	-297	-0-	120	1	2047	2	N	43	182	1			44
							47	9									
01	2511	X	1615	-0-	-896	-0-	56	1	1502	2	N	52					96
							57	9									

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	77	1	3568	2	Y	32					247
							35	9									
09	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9269	2	41	9	Y	37	181	1			103
10	3813	X	2929	-0-	-884	-0-	47	1	2835	2	Y	43					146
							47	9									
11	3690	X	2071	-0-	-1619	-0-	2041	2	30	9	Y	27					173
12	4712	X	2975	-0-	-1737	-0-	303	1	2642	2	Y	27					200
							30	9									
01	4712	X	2180	-0-	-2532	-0-	182	1	1980	2	Y	16					216
							18	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 11840

08	5580	X	5367	-0-	-213	-0-	248	1	5058	2	N	55	184	1			33
							61	9									
09	5400	X	4547	-0-	-853	-0-	4474	2	73	9	N	66					99
10	6603	X	3634	-0-	-2969	-0-	36	1	3553	2	N	41					140
							45	9									
11	6390	X	5847	-0-	-543	-0-	515	1	5284	2	N	44					184
							48	9									
12	6603	X	3506	-0-	-3097	-0-	439	1	3036	2	N	28	181	1			31
							31	9									
01	5363	X	1066	-0-	-4297	-0-	114	1	944	2	N	7					38
							8	9									

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	10					33
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	677	2	Y	16					138
							18	9									
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1914	2	14	9	Y	13					151
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	701	2	8	9	Y	7					158
11	720	N	681	-0-	-39	-0-	66	1	611	2	Y	4					162
							4	9									
12	837	N	723	-0-	-114	-0-	97	1	618	2	Y	7					169
							8	9									
01	713	N	633	-0-	-80	-0-	72	1	550	2	Y	10					179
							11	9									

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

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	916	N	236	-0-	-680	-0-	47	1	189	2	Y	-0-					42
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					42
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	41	1	204	2	Y	-0-					42
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	54	1	177	2	Y	-0-					42
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	64	1	176	2	Y	-0-					42
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	8	1	216	2	Y	-0-					42

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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					52
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	56	1	4792	2	N	255	367	1			207
							281	9									
09	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9696	2	108	9	N	98	185	1			120
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	149	1	2946	2	N	265	182	1			203
							292	9									
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2425	2	194	9	N	176	182	1			197
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	162	1	2061	2	N	79	161	1			115
							87	9									
*01	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	77	1	1363	2	N	30					145
							33	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
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	16275	X	15304	-0-	-971	-0-	16	1	15036	2	N	229	181	1			273
							252	9									
09	40132	X	40132	-0-	-0-	-0-	39901	2	231	9	N	210	368	1			115
10	16275	X	14168	-0-	-2107	-0-	501	1	13418	2	N	226	184	1			157
							249	9									
11	15750	X	1576	-0-	-14174	-0-	1328	2	248	9	N	225	184	1			198
12	16275	X	13529	-0-	-2746	-0-	1127	1	12190	2	N	193	186	1			205
							212	9									
01	16275	X	10864	-0-	-5411	-0-	700	1	9975	2	N	172	185	1			192
							189	9									

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

08	14B2 EXT		80	-0-	80	326	1	1	79	2	Y	-0-					-0-
09	469	X	143	-0-	-326	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

08	4774	X	3990	-0-	-784	-0-	425	1	3493	2	N	65	183	1			92
							72	9									
09	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11062	2	108	9	N	98					190
10	4526	X	3288	-0-	-1238	-0-	3215	2	73	9	N	66	159	1			97
11	4290	X	2953	-0-	-1337	-0-	2898	2	55	9	N	50					147
12	4774	X	3715	-0-	-1059	-0-	732	1	2927	2	N	51	156	1			42
							56	9									
01	4774	X	2991	-0-	-1783	-0-	571	1	2372	2	N	44					86
							48	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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 280527 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 14470 PERF. 5973 - 6003

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. 803790
FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186037 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

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

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, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. //CONT.// 869989
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, SE. (LWR VICKSBURG CONS) 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON, C.G. WELL #: 1 RRCID -> 129983 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 14272 - 14506

08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	89	1	3099	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
09	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	135	1	4718	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
10	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	115	1	4803	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	118	1	4783	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4884	-0-	-169	-0-	139	1	4702	2	Y	39	38	0			1
							43	9									
01	6200	X	4389	-0-	-1811	-0-	126	1	4175	2	Y	80	79	0			2
							88	9									

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF. 14236 - 15469

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-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF. 14155 - 15298

08	14B2	EXT	3160	-0-	3160	6922	88	1	3072	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	3186	-0-	3186	10108	89	1	3097	2	Y	-0-					-0-
10	13961	X	3853	-0-	-10108	-0-	90	1	3763	2	Y	-0-					-0-
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	95	1	3853	2	Y	-0-					-0-
12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	143	1	4862	2	Y	60	59	0			1
							66	9									
*01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	140	1	4636	2	Y	122	120	0			3
							134	9									

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	97	1	3376	2	Y	-0-					-0-
09	5250	X	2944	-0-	-2306	-0-	82	1	2844	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
10	5053	X	3381	-0-	-1672	-0-	77	1	3225	2	Y	72	70	0			2
							79	9									
11	4890	X	3223	-0-	-1667	-0-	76	1	3070	2	Y	70	70	0			2
							77	9									
12	4185	X	2960	-0-	-1225	-0-	83	1	2824	2	Y	48	49	0			1
							53	9									
01	4247	X	3305	-0-	-942	-0-	96	1	3183	2	Y	24	24	0			1
							26	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	5801	-0-	-1763	-0-	160	1	5582	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
09	6690	X	5647	-0-	-1043	-0-	156	1	5440	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
10	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	134	1	5599	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
11	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	125	1	5048	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
12	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	170	1	5747	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
*01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	144	1	4750	2	Y	65	65	0			1
							72	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	21940	X	7482	-0-	-14458	-0-	202	1	7060	2	Y	200	199	0			4
							220	9									
09	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	217	1	7555	2	Y	153	154	0			3
							168	9									
10	7223	X	7121	-0-	-102	-0-	166	1	6934	2	Y	19	22	0			-0-
							21	9									
11	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	169	1	6841	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
12	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	216	1	7326	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
*01	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	213	1	7045	2	Y	89	88	0			2
							98	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			N	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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	12803	X	12583	-0-	-220	-0-	883	1	11597	3	N	94	191	1			113
							103	9									
09	12390	X	11903	-0-	-487	-0-	891	1	10905	3	N	97					210
							107	9									
10	12803	X	7702	-0-	-5101	-0-	437	1	7228	3	N	34	172	1			72
							37	9									
11	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	866	1	11558	3	N	85					157
							94	9									
12	12586	X	12039	-0-	-547	-0-	884	1	11074	3	N	74	188	1			43
							81	9									
01	12586	X	9516	-0-	-3070	-0-	760	1	8686	3	N	64					107
							70	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	4309	X	512	-0-	-3797	-0-	33	1	439	3	N	36					98
							40	9									
09	4170	X	324	-0-	-3846	-0-	14	1	161	3	N	135	193	1			40
							149	9									
10	4309	X	111	-0-	-4198	-0-	6	1	94	3	N	10					50
							11	9									
11	4170	X	398	-0-	-3772	-0-	17	1	219	3	N	147					197
							162	9									
12	527	X	123	-0-	-404	-0-	1	1	6	3	N	105	194	1			108
							116	9									
01	527	X	188	-0-	-339	-0-	4	1	48	3	N	124					232
							136	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	10850	X	9111	-0-	-1739	-0-	644	1	8448	3	Y	17	23	1			25
							19	9									
09	10500	X	8261	-0-	-2239	-0-	623	1	7629	3	Y	8	17	1			16
							9	9									
10	10850	X	6268	-0-	-4582	-0-	357	1	5902	3	Y	8	7	1			17
							9	9									
11	10140	X	9103	-0-	-1037	-0-	634	1	8456	3	Y	12	14	1			15
							13	9									
12	DLQ G-10		8578	-0-	8578	8578	633	1	7928	3	Y	15	16	1			14
							17	9									
01	DLQ G-10		9439	-0-	9439	18017	754	1	8623	3	Y	56	37	1			33
							62	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	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	973	1	12769	3	Y	335	319	1			347
							369	9									
09	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	951	1	11641	3	Y	311	328	1			330
							342	9									
10	12555	X	8218	-0-	-4337	-0-	454	1	7511	3	Y	230	161	1			399
							253	9									
11	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	1063	1	14188	3	Y	244	315	1			328
							268	9									
12	DLQ G-10		15937	-0-	15937	15937	1155	1	14465	3	Y	288	327	1			289
							317	9									
01	DLQ G-10		16310	-0-	16310	32247	1286	1	14697	3	Y	297	307	1			279
							327	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	24391	X	24391	-0-	-0-	-0-	1725	1	22646	3	Y	18	37	1			40
							20	9									
09	22140	X	21693	-0-	-447	-0-	1638	1	20046	3	Y	8	24	1			24
							9	9									
10	23064	X	13244	-0-	-9820	-0-	753	1	12491	3	Y	-0-	24	1			-0-
11	23610	X	23556	-0-	-54	-0-	1634	1	21803	3	Y	108	53	1			55
							119	9									
12	DLQ G-10		21344	-0-	21344	21344	1576	1	19748	3	Y	18	38	1			35
							20	9									
01	DLQ G-10		21183	-0-	21183	42527	1703	1	19448	3	Y	29	33	1			31
							32	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190

08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	74	1	974	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	41	1	506	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	359	-0-	-661	-0-	25	1	334	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2034	-0-	2034	2034	150	1	1884	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		977	-0-	977	3011	78	1	899	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 78 RRCID -> 226859 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

08	3503	X	3405	-0-	-98	-0-	241	1	3162	3	N	2					130
							2	9									
09	3390	X	2722	-0-	-668	-0-	205	1	2506	3	N	10					140
							11	9									
10	3503	X	2433	-0-	-1070	-0-	138	1	2288	3	N	6	121	1			25
							7	9									
11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	275	1	3675	3	N	25					50
							28	9									
*12	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	282	1	3536	3	N	8					58
							9	9									
*01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	296	1	3383	3	N	20					78
							22	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
*02	1540	N	1495	-0-	-45	-0-	222	1	1262	2	N	10					91
							11	9									
*03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	279	1	1332	2	N	3					94
							3	9									
*04	1890	N	1749	-0-	-141	-0-	290	1	1417	2	N	38					132
							42	9									
*05	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	304	1	1530	2	N	6					138
							7	9									
*06	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	236	1	1377	2	N	7					145
							8	9									
*07	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	283	1	1424	2	N	40					185
							44	9									
*08	1891	N	1613	-0-	-278	-0-	212	1	1386	2	N	14	174	1			25
							15	9									
*09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	210	1	1475	2	N	13					38
							14	9									
*10	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	209	1	1503	2	N	5	2	1			41
							6	9									
*11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	213	1	1509	2	N	3					44
							3	9									
*12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	214	1	1523	2	N	3					47
							3	9									
*01	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	219	1	1367	2	N	5					52
							6	9									

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
*02	2828	X	2776	-0-	-52	-0-	415	1	2357	2	Y	4					53
							4	9									
*03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	480	1	2288	2	Y	9	1	8			61
							10	9									
*04	3810	X	2684	-0-	-1126	-0-	456	1	2228	2	Y	-0-					61
*05	3937	X	2766	-0-	-1171	-0-	459	1	2307	2	Y	-0-					61
*06	3810	X	2753	-0-	-1057	-0-	402	1	2348	2	Y	3	1	8			63
							3	9									
*07	3441	X	2481	-0-	-960	-0-	410	1	2067	2	Y	4					67
							4	9									
*08	3100	X	2907	-0-	-193	-0-	385	1	2519	2	Y	3	1	8			69
							3	9									
*09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	371	1	2603	2	Y	1					70
							1	9									
*10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	457	1	3283	2	Y	3	1	1			72
							3	9									
*11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	392	1	2787	2	Y	3	1	8			74
							3	9									
*12	DLQ	G-10	2773	-0-	2773	2773	342	1	2431	2	Y	-0-					74
*01	DLQ	G-10	2634	-0-	2634	5407	363	1	2270	2	Y	1					75
							1	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	1680	N	1226	-0-	-454	-0-	183	1	1039	2	N	4					13
							4	9									
*03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	304	1	1449	2	N	9	19	8			3
							10	9									
*04	1830	N	1145	-0-	-685	-0-	173	1	847	2	N	114					117
							125	9									
*05	1519	N	1112	-0-	-407	-0-	181	1	909	2	N	20					137
							22	9									
*06	1920	N	748	-0-	-1172	-0-	108	1	631	2	N	8	17	8			128
							9	9									
*07	1240	N	989	-0-	-251	-0-	163	1	820	2	N	5					133
							6	9									
*08	1147	N	475	-0-	-672	-0-	61	1	396	2	N	16	20	8			129
							18	9									
*09	780	N	522	-0-	-258	-0-	64	1	451	2	N	6					135
							7	9									
*10	992	N	466	-0-	-526	-0-	55	1	397	2	N	13	2	1			146
							14	9									
*11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	77	1	548	2	N	8	79	1	16	8	59
							9	9									
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	92	1	658	2	N	1					60
							1	9									
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	72	1	450	2	N	4					64
							4	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2856	X	798	-0-	-2058	-0-	119	1	678	2	Y	1					26
							1	9									
*03	3162	X	897	-0-	-2265	-0-	155	1	738	2	Y	4					30
							4	9									
*04	3090	X	907	-0-	-2183	-0-	154	1	753	2	Y	-0-					30
*05	3193	X	720	-0-	-2473	-0-	119	1	601	2	Y	-0-					30
*06	990	X	671	-0-	-319	-0-	98	1	572	2	Y	1					31
							1	9									
*07	992	X	891	-0-	-101	-0-	147	1	742	2	Y	2					33
							2	9									
*08	992	X	771	-0-	-221	-0-	102	1	668	2	Y	1					34
							1	9									
*09	690	N	677	-0-	-13	-0-	84	1	592	2	Y	1					35
							1	9									
*10	899	N	824	-0-	-75	-0-	101	1	722	2	Y	1					36
							1	9									
*11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	100	1	709	2	Y	1					37
							1	9									
*12	DLQ G-10		862	-0-	862	862	106	1	756	2	Y	-0-					37
*01	DLQ G-10		844	-0-	844	1706	116	1	728	2	Y	-0-					37

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	166	1	945	2	N	16	176	1			42
							18	9									
*03	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	205	1	980	2	N	19	12	8			49
							21	9									
*04	2340	X	1245	-0-	-1095	-0-	210	1	1024	2	N	10					59
							11	9									
*05	2418	X	1350	-0-	-1068	-0-	223	1	1119	2	N	7					66
							8	9									
*06	2340	X	786	-0-	-1554	-0-	113	1	660	2	N	12	11	8			67
							13	9									
*07	1395	X	691	-0-	-704	-0-	110	1	553	2	N	25					92
							28	9									
*08	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	214	1	1402	2	N	17	12	8			97
							19	9									
*09	1350	X	779	-0-	-571	-0-	94	1	662	2	N	21					118
							23	9									
*10	1333	X	1248	-0-	-85	-0-	150	1	1080	2	N	16	1	1			133
							18	9									
*11	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	208	1	1475	2	N	81	108	1	10	8	96
							89	9									
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	123	1	875	2	N	46					142
							51	9									
*01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	177	1	1105	2	N	5					147
							6	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

*02	4088	X	4039	-0-	-49	-0-	599	1	3403	2	N	34					128
							37	9									
*03	4526	X	3959	-0-	-567	-0-	674	1	3216	2	N	63	186	1			5
							69	9									
*04	4770	X	4325	-0-	-445	-0-	735	1	3590	2	N	-0-					5
*05	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	871	1	4381	2	N	-0-					5
*06	4770	X	4322	-0-	-448	-0-	631	1	3691	2	N	-0-					5
*07	4929	X	4407	-0-	-522	-0-	730	1	3677	2	N	-0-					5
*08	4929	X	4536	-0-	-393	-0-	602	1	3934	2	N	-0-					5
*09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	616	1	4317	2	N	-0-					5
*10	4929	X	4075	-0-	-854	-0-	498	1	3576	2	N	1	1	1			5
							1	9									
*11	4260	X	3514	-0-	-746	-0-	434	1	3080	2	N	-0-					5
*12	4929	X	3208	-0-	-1721	-0-	396	1	2812	2	N	-0-					5
*01	4929	X	3721	-0-	-1208	-0-	513	1	3208	2	N	-0-					5

VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 17540 PERF.17264 - 17428

08	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
09	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
10	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
11	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
12	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
*01	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	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	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	944	-0-	944	944	72	1	863	3	N	-0-					-0-
							9	4									
12		14B2 EXT	1109	-0-	1109	2053	98	1	1011	3	N	-0-					-0-
*01	1128		1000	-0-	-128	1925	80	1	920	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

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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	9641	X	9382	-0-	-259	-0-	9382	2			N	-0-					84
09	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					84
10	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2			N	-0-					84
11	9390	X	7225	-0-	-2165	-0-	7225	2			N	-0-					84
12	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					84
*01	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMANUS (5900) 59773 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 159113 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5842 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MCMORAN (VICKSBURG 8200) 59818 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 177134 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	91	1	581	3	N	-0-					23
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	47	1	305	3	N	-0-					23
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	40	1	248	3	N	4					27
							4	9									
11	420	N	267	-0-	-153	-0-	34	1	233	3	N	-0-					27
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					27
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	3	N	-0-					27

MCMORAN (VICKSBURG 9270) 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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	682	N	577	-0-	-105	-0-	78	1	496	3	N	3					173
							3	9									
09	690	N	508	-0-	-182	-0-	68	1	440	3	N	-0-					173
10	651	N	449	-0-	-202	-0-	63	1	386	3	N	-0-					173
11	480	N	273	-0-	-207	-0-	36	1	237	3	N	-0-					173
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	102	1	631	3	N	20	180	1			13
							22	9									
*01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	46	1	457	3	N	-0-					13

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	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

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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 235414 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036

08	2418 X	2062	-0-	-356	-0-	240	1	1808	2	N	13							39
						14	9											
09	2790 X	2190	-0-	-600	-0-	174	1	1976	2	N	36	26	1					49
						40	9											
10	2883 X	2052	-0-	-831	-0-	169	1	1848	2	N	32	50	1					31
						35	9											
11	2790 X	1020	-0-	-1770	-0-	89	1	903	2	N	25							56
						28	9											
*12	2480 X	1068	-0-	-1412	-0-	76	1	955	2	N	34	23	1					67
						37	9											
01	2263 X	2030	-0-	-233	-0-	138	1	1857	2	N	32	26	1					73
						35	9											

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5561	X	5561	-0-		-0-	-0-	641	1	4821	2	N	90	134	1			153
								99	9									
09	5038	X	5038	-0-		-0-	-0-	405	1	4593	2	N	36	10	1			179
								40	9									
10	4929	X	4929	-0-		-0-	-0-	412	1	4505	2	N	11	19	1			171
								12	9									
11	3300	X	3098	-0-		-202	-0-	277	1	2796	2	N	23					194
								25	9									
12	5730	X	5730	-0-		-0-	-0-	417	1	5265	2	N	44	9	1			229
								48	9									
*01	4799	X	4799	-0-		-0-	-0-	329	1	4429	2	N	37	10	1			256
								41	9									

BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	239	-0-		-71	-0-	24	1	182	2	N	30					57
								33	9									
09	273	N	273	-0-		-0-	-0-	16	1	178	2	N	72	56	1			73
								79	9									
10	372	N	259	-0-		-113	-0-	16	1	174	2	N	63	109	1			27
								69	9									
11	246	N	246	-0-		-0-	-0-	17	1	170	2	N	54					81
								59	9									
12	279	N	270	-0-		-9	-0-	15	1	193	2	N	56	51	1			86
								62	9									
*01	298	N	298	-0-		-0-	-0-	15	1	206	2	N	70	57	1			99
								77	9									

BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8794	X	2858	-0-		-5936	-0-	335	1	2517	2	N	5					22
								6	9									
09	4393	X	4393	-0-		-0-	-0-	355	1	4020	2	N	16	9	1			29
								18	9									
10	3758	X	3758	-0-		-0-	-0-	314	1	3434	2	N	9	17	1			21
								10	9									
11	2460	X	2341	-0-		-119	-0-	210	1	2121	2	N	9					30
								10	9									
12	2657	X	2657	-0-		-0-	-0-	193	1	2433	2	N	28	8	1			50
								31	9									
*01	3164	X	3164	-0-		-0-	-0-	218	1	2933	2	N	12	9	1			53
								13	9									

BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1243	-0-		-3655	-0-	142	1	1069	2	N	29					182
								32	9									
09	4740	X	1128	-0-		-3612	-0-	81	1	913	2	N	122	54	1			250
								134	9									
10	4898	X	1412	-0-		-3486	-0-	113	1	1232	2	N	61	105	1			206
								67	9									
11	4650	X	1168	-0-		-3482	-0-	96	1	967	2	N	95					301
								105	9									
12	4681	X	1034	-0-		-3647	-0-	70	1	881	2	N	75	188	1			188
								83	9									
*01	3430	X	3430	-0-		-0-	-0-	231	1	3110	2	N	81	54	1			215
								89	9									

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	172	-0-		-76	-0-	18	1	136	2	N	16					90
								18	9									
09	268	N	268	-0-		-0-	-0-	14	1	156	2	N	89	30	1			149
								98	9									
10	248	N	208	-0-		-40	-0-	14	1	157	2	N	34	59	1			124
								37	9									
11	197	N	197	-0-		-0-	-0-	14	1	141	2	N	38					162
								42	9									
12	279	N	197	-0-		-82	-0-	12	1	153	2	N	29	27	1			164
								32	9									
01	217	N	204	-0-		-13	-0-	11	1	152	2	N	37	30	1			171
								41	9									

BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2105	-0-		-344	-0-	247	1	1858	2	N	-0-					14
09	2250	N	2113	-0-		-137	-0-	170	1	1923	2	N	18					32
								20	9									
10	2387	N	2116	-0-		-271	-0-	177	1	1939	2	N	-0-					32
11	2040	N	1883	-0-		-157	-0-	169	1	1707	2	N	6					38
								7	9									
12	2170	N	2086	-0-		-84	-0-	149	1	1875	2	N	56					94
								62	9									
01	2108	N	2020	-0-		-88	-0-	138	1	1863	2	N	17					111
								19	9									

BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5029	X	5029	-0-		-0-	-0-	574	1	4315	2	N	127					170
								140	9									
09	9008	X	9008	-0-		-0-	-0-	722	1	8186	2	N	91	191	1			70
								100	9									
10	9510	X	9510	-0-		-0-	-0-	788	1	8623	2	N	90	10	1			150
								99	9									
11	7310	X	7310	-0-		-0-	-0-	647	1	6530	2	N	121	189	1			82
								133	9									
12	8018	X	8018	-0-		-0-	-0-	578	1	7295	2	N	132	4	1			210
								145	9									
*01	7386	X	7386	-0-		-0-	-0-	504	1	6794	2	N	80	200	1			90
								88	9									

MCMORAN (8960) 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 1 RRCID -> 076250 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	366	-0-		-6	-0-	65	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	290	-0-		-40	-0-	52	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-		-0-	-0-	52	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-		-37	-0-	56	1	267	3	Y	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-		-0-	-0-	67	1	315	3	Y	-0-					-0-
*01	444	N	444	-0-		-0-	-0-	86	1	358	3	Y	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078616 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

08	6138	X	5851	-0-	-287	-0-	794	1	5043	3	Y	13	5	1			115
							14	9									
09	5940	X	5745	-0-	-195	-0-	763	1	4953	3	Y	26	5	1	1	6	135
							29	9									
10	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	761	1	4650	3	Y	33	122	1			46
							36	9									
11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	714	1	4783	3	Y	35	5	1			76
							39	9									
*12	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	865	1	5348	3	Y	46					122
							51	9									
*01	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	510	1	5053	3	Y	45	6	1			161
							50	9									

BARRERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122205 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404

08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	118	1	746	3	Y	4	1	1			183
							4	9									
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	129	1	839	3	Y	12	180	1	1	6	14
							13	9									
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	106	1	651	3	Y	-0-					14
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	125	1	839	3	Y	15	1	1			28
							17	9									
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	135	1	839	3	Y	8					36
							9	9									
*01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	77	1	757	3	Y	6	1	1			41
							7	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

08	341	N	205	-0-	-136	-0-	37	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	125	-0-	-325	-0-	23	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	83	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	63	1	300	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	58	-0-	-128	-0-	10	1	48	3	Y	-0-					-0-
*01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	88	1	371	3	Y	6	3	1			3
							7	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					25
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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	4185	X	4136	-0-	-49	-0-	562	1	3572	3	N	2	4	1			2
							2	9									
09	4200	X	3908	-0-	-292	-0-	522	1	3384	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									
10	4340	X	3762	-0-	-578	-0-	529	1	3231	3	N	2					2
							2	9									
11	4200	X	3814	-0-	-386	-0-	495	1	3317	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									
12	4092	X	3634	-0-	-458	-0-	505	1	3127	3	N	2					2
							2	9									
01	3627	X	3334	-0-	-293	-0-	306	1	3026	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	24	1	107	3	N	6	2	1			170
							7	9									
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	74	3	N	2	1	1			171
							2	9									
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	58	3	N	3					174
							3	9									
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	34	1	160	3	N	-0-	1	1			173
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					173
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	60	1	248	3	N	2					175
							2	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1364	N	1301	-0-		-63	-0-	225	1	1040	3	N	33	1	1			73
								36	9									
09	1266	N	1266	-0-		-0-	-0-	220	1	1012	3	N	31	1	1			103
								34	9									
10	1271	N	1236	-0-		-35	-0-	220	1	965	3	N	46					149
								51	9									
11	1470	N	1237	-0-		-233	-0-	207	1	985	3	N	41	1	1			189
								45	9									
12	1519	N	1306	-0-		-213	-0-	222	1	1044	3	N	36					225
								40	9									
01	1519	N	1352	-0-		-167	-0-	239	1	999	3	N	104	125	1			204
								114	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	1044	N	1044	-0-		-0-	-0-	171	1	788	3	N	77	1	1			252
								85	9									
09	987	N	987	-0-		-0-	-0-	167	1	765	3	N	50	188	1			114
								55	9									
10	992	N	961	-0-		-31	-0-	167	1	730	3	N	58					172
								64	9									
11	1320	N	987	-0-		-333	-0-	157	1	747	3	N	75					247
								83	9									
12	1364	N	1021	-0-		-343	-0-	167	1	784	3	N	64	192	1			119
								70	9									
01	1364	N	1016	-0-		-348	-0-	184	1	770	3	N	56	1	1			174
								62	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	1271	N	1077	-0-		-194	-0-	186	1	861	3	N	27	9	1			237
								30	9									
09	1200	N	1127	-0-		-73	-0-	196	1	899	3	N	29	198	1			68
								32	9									
10	1209	N	797	-0-		-412	-0-	144	1	634	3	N	17					85
								19	9									
11	1380	N	984	-0-		-396	-0-	169	1	804	3	N	10	5	1			90
								11	9									
12	1581	N	943	-0-		-638	-0-	156	1	733	3	N	49					139
								54	9									
01	1178	N	446	-0-		-732	-0-	79	1	334	3	N	30	2	1			167
								33	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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			N	-0-					72
09	30	N	5	-0-		-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					72
11	18	N	18	-0-		-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					72
12	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-					72
*01	58	N	58	-0-		-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					72

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	384 483	1 9	1774	3	N	439	139	1			610
09	2430	X	2413	-0-	-17	-0-	414 99	1 9	1900	3	N	90	232	1			468
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	720 162	1 9	3153	3	N	147	281	1			334
11	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	730 396	1 9	3480	3	N	360	160	1			534
*12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	694 364	1 9	3261	3	N	331	196	1			669
01	4929	X	4238	-0-	-691	-0-	787 157	1 9	3294	3	N	143	451	1			361

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-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

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	3658	X	3461	-0-	-197	-0-	450 150	1 9	2861	3	N	136	176	1			190
09	3840	X	3206	-0-	-634	-0-	412 122	1 9	2672	3	N	111	191	1	1	6	109
10	3968	X	2914	-0-	-1054	-0-	402 58	1 9	2454	3	N	53					162
11	3840	X	2891	-0-	-949	-0-	362 103	1 9	2426	3	N	94	195	1			61
12	3875	X	2891	-0-	-984	-0-	395 51	1 9	2445	3	N	46					107
01	3069	X	2609	-0-	-460	-0-	235 43	1 9	2331	3	N	39	3	1			143

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	230 15	1 9	1467	3	N	14	61	1			21
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	262 28	1 9	1699	3	N	25	1	1			45
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	263 21	1 9	1604	3	N	19					64
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	235 17	1 9	1570	3	N	15	2	1			77
*12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	267 12	1 9	1650	3	N	11					88
*01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	152 26	1 9	1504	3	N	24	2	1			110

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	332	-0-	-970	-0-	59	1	271	3	N	2	1	1			179
							2	9									
09	1260	X	594	-0-	-666	-0-	105	1	480	3	N	8	2	1			185
							9	9									
10	1302	X	563	-0-	-739	-0-	103	1	452	3	N	7					192
							8	9									
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	65	1	310	3	N	6	176	1			22
							7	9									
12	837	N	621	-0-	-216	-0-	108	1	507	3	N	5					27
							6	9									
01	837	N	484	-0-	-353	-0-	93	1	390	3	N	1					28
							1	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. (I) GAS LIFT(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	2871	-0-	-198	-0-	501	1	2312	3	N	53	2	1			247
							58	9									
09	2940	X	2740	-0-	-200	-0-	480	1	2202	3	N	53	191	1			109
							58	9									
10	2852	X	2589	-0-	-263	-0-	470	1	2058	3	N	55					164
							61	9									
11	3690	X	2657	-0-	-1033	-0-	447	1	2131	3	N	72	2	1			234
							79	9									
12	3813	X	2776	-0-	-1037	-0-	472	1	2219	3	N	77	190	1			121
							85	9									
01	3813	X	2954	-0-	-859	-0-	517	1	2165	3	N	247	188	1			180
							272	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. (I) GAS LIFT(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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2018 - P/A 10/19/18

HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	37	1	169	3	N	16	191	1			23
							18	9									
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	34	1	157	3	N	7					30
							8	9									
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	73	1	323	3	N	5					35
							6	9									
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	72	1	341	3	N	8					43
							9	9									
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	67	1	314	3	N	15					58
							17	9									
01	589	N	424	-0-	-165	-0-	75	1	312	3	N	34					92
							37	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216051 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2712	-0-	-481	-0-	364	1	2312	3	N	33	11	1			71
							36	9									
09	2880	X	2669	-0-	-211	-0-	351	1	2277	3	N	37	11	1			97
							41	9									
10	2883	X	2756	-0-	-127	-0-	345	1	2106	3	N	277	88	1			286
							305	9									
11	2790	X	2510	-0-	-280	-0-	310	1	2076	3	N	113	312	1			87
							124	9									
12	2883	X	2478	-0-	-405	-0-	338	1	2093	3	N	43					130
							47	9									
*01	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	215	1	2124	3	N	48	13	1			165
							53	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	231	1	1470	3	N	44	12	1			123
							48	9									
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	217	1	1408	3	N	34	12	1			145
							37	9									
10	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	234	1	1429	3	N	40					185
							44	9									
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	231	1	1554	3	N	37	129	1			93
							41	9									
*12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	230	1	1423	3	N	34					127
							37	9									
*01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	126	1	1253	3	N	49	13	1			163
							54	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-					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

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	5084	X	4372	-0-	-712	-0-	587	1	3734	3	N	46					178
							51	9									
09	4920	X	4195	-0-	-725	-0-	555	1	3601	3	N	35	186	1			27
							39	9									
10	4836	X	4416	-0-	-420	-0-	616	1	3755	3	N	41					68
							45	9									
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	580	1	3883	3	N	39					107
							43	9									
*12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	633	1	3915	3	N	38					145
							42	9									
*01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	384	1	3809	3	N	57					202
							63	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

08	3627	X	3272	-0-	-355	-0-	443 11	1 9	2818	3	N	10	3	1			166
09	3420	X	3006	-0-	-414	-0-	401 2	1 9	2603	3	N	2	3	1			165
10	3317	X	2924	-0-	-393	-0-	411 6	1 9	2507	3	N	5					170
11	3180	X	2915	-0-	-265	-0-	377 9	1 9	2529	3	N	8	3	1			175
12	3286	X	3263	-0-	-23	-0-	450 29	1 9	2784	3	N	26					201
*01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	277 13	1 9	2746	3	N	12	3	1			210

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3833	-0-	-662	-0-	499	1	3171	3	N	148	194	1			107
							163	9									
09	4350	X	3696	-0-	-654	-0-	480	1	3111	3	N	95	4	1			198
							105	9									
10	4247	X	3620	-0-	-627	-0-	490	1	2992	3	N	125	189	1			134
							138	9									
11	3990	X	3930	-0-	-60	-0-	489	1	3277	3	N	149	196	1			87
							164	9									
*12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	558	1	3456	3	N	202	191	1			98
							222	9									
*01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	335	1	3321	3	N	219	194	1			123
							241	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

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-					48

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-

HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

08	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	315	1	1455	3	N	8					125
							9	9									
09	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	272	1	1246	3	N	7					132
							8	9									
10	1891	X	1003	-0-	-888	-0-	186	1	810	3	N	6					138
							7	9									
11	2280	X	1391	-0-	-889	-0-	240	1	1143	3	N	7					145
							8	9									
12	2356	X	1601	-0-	-755	-0-	278	1	1310	3	N	12					157
							13	9									
01	2356	X	1536	-0-	-820	-0-	293	1	1226	3	N	15					172
							17	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	7310	-0-		-1618	-0-	983	1	6253	3	N	67	16	1			223
								74	9									
09	8490	X	7175	-0-		-1315	-0-	949	1	6163	3	N	57	205	1	1	6	74
								63	9									
10	8463	X	6753	-0-		-1710	-0-	940	1	5740	3	N	66					140
								73	9									
11	7620	X	6934	-0-		-686	-0-	890	1	5965	3	N	72	133	1			79
								79	9									
12	7874	X	7335	-0-		-539	-0-	1008	1	6248	3	N	72					151
								79	9									
*01	6647	X	6647	-0-		-0-	-0-	598	1	5938	3	N	101	214	1			38
								111	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

08	1705	N	1665	-0-		-40	-0-	287	1	1324	3	N	49	1	1			110
								54	9									
09	1633	N	1633	-0-		-0-	-0-	279	1	1280	3	N	67	1	1			176
								74	9									
10	2008	N	2008	-0-		-0-	-0-	355	1	1553	3	N	91	190	1			77
								100	9									
11	2040	N	1839	-0-		-201	-0-	305	1	1454	3	N	73	2	1			148
								80	9									
12	2108	N	1809	-0-		-299	-0-	304	1	1427	3	N	71					219
								78	9									
01	2108	N	2104	-0-		-4	-0-	387	1	1623	3	N	85	188	1			116
								94	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

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

GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

08	2201	N	2109	-0-		-92	-0-	283	1	1797	3	N	26	2	1			208
								29	9									
09	1950	N	1890	-0-		-60	-0-	250	1	1622	3	N	16	191	1			33
								18	9									
10	1799	N	1799	-0-		-0-	-0-	250	1	1529	3	N	18					51
								20	9									
11	1833	N	1833	-0-		-0-	-0-	234	1	1568	3	N	28	2	1			77
								31	9									
*12	2093	N	2093	-0-		-0-	-0-	289	1	1789	3	N	14					91
								15	9									
*01	1810	N	1810	-0-		-0-	-0-	162	1	1606	3	N	38	2	1			127
								42	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	769	1	4897	3	N	186	192	1			217
							205	9									
09	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	746	1	4845	3	N	158	285	1	1	6	89
							174	9									
10	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	822	1	5019	3	N	106					195
							117	9									
11	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	816	1	5467	3	N	129	183	1			141
							142	9									
*12	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	872	1	5397	3	N	191	179	1			153
							210	9									
*01	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	514	1	5098	3	N	164	198	1			119
							180	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. (I) GAS LIFT(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	1671	-0-	-158	-0-	225	1	1427	3	N	17	6	1			178
							19	9									
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	213	1	1381	3	N	19	7	1			190
							21	9									
10	1736	N	1450	-0-	-286	-0-	202	1	1230	3	N	16					206
							18	9									
11	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	174	1	1167	3	N	20	198	1			28
							22	9									
12	1426	N	171	-0-	-1255	-0-	20	1	123	3	N	25					53
							28	9									
*01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	119	1	1187	3	N	29	8	1			74
							32	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. (I) GAS LIFT(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	1826	-0-	-251	-0-	246	1	1565	3	N	14	2	1			170
							15	9									
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	258	1	1677	3	N	4	1	1			173
							4	9									
10	1984	N	1620	-0-	-364	-0-	228	1	1391	3	N	1					174
							1	9									
11	1560	N	1399	-0-	-161	-0-	181	1	1217	3	N	1	2	1			173
							1	9									
*12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	261	1	1614	3	N	1					174
							1	9									
*01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	123	1	1219	3	N	1	2	1			173
							1	9									

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	713	N	9	-0-	-704	-0-	1	1	8	3	N	-0-					95
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	225	1	1459	3	N	24	94	1			25
							26	9									
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	145	1	882	3	N	19					44
							21	9									
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	231	3	N	7	1	1			50
							8	9									
12	744	N	220	-0-	-524	-0-	30	1	182	3	N	7					57
							8	9									
*01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	78	1	770	3	N	11	1	1			67
							12	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	111	1			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	372	N	14	-0-	-358	-0-	2	1	12	3	N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					13
01	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	N	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1			93
09	240	N	56	-0-	-184	-0-	10	1	46	3	N	-0-					93
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	84	3	N	-0-					93
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					93

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1	4	6	12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	N	2	1	1			13
							2	9									

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

08	3100	N	3032	-0-	-68	362	405	1	2576	3	N	46	190	1			37
							51	9									
09	2940	X	2146	-0-	-794	-0-	281	1	1825	3	N	36	9	1			64
							40	9									
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	650	1	3967	3	N	34					98
							37	9									
11	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	859	1	5762	3	N	31	10	1			119
							34	9									
12	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	402	1	2484	3	N	53					172
							58	9									
01	3038	X	1991	-0-	-1047	-0-	178	1	1773	3	N	36	11	1			197
							40	9									

GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

08	837	N	412	-0-	-425	-0-	55	1	354	3	N	3	1	1			68
							3	9									
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	143	1	929	3	N	26	1	1			93
							29	9									
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	144	1	880	3	N	1					94
							1	9									
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	120	1	804	3	N	-0-	1	1			93
12	992	N	805	-0-	-187	-0-	112	1	692	3	N	1					94
							1	9									
*01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	97	1	962	3	N	13	1	1			106
							14	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

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	2046	N	1621	-0-	-425	-0-	220 7	1 9	1394	3	N	6	12	1			176
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	279 8	1 9	1807	3	N	7	12	1			171
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	292 9	1 9	1785	3	N	8					179
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	238 7	1 9	1596	3	N	6	12	1			173
12	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	241 44	1 9	1489	3	N	40	191	1			22
*01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	162 9	1 9	1601	3	N	8	14	1			16

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

08	3503	X	1773	-0-	-1730	-0-	240 9	1 9	1524	3	N	8	11	1			128
09	3150	X	2033	-0-	-1117	-0-	269 15	1 9	1749	3	N	14	113	1			29
10	2604	X	1058	-0-	-1546	-0-	147 8	1 9	903	3	N	7	5	1			31
11	1770	X	229	-0-	-1541	-0-	29 3	1 9	197	3	N	3	8	1			26
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					26
01	1798	X	1049	-0-	-749	-0-	95 12	1 9	942	3	N	11	6	1			31

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	178	1	820	3	N	27	9	1			118
							30	9									
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	139	1	637	3	N	9	89	1			38
							10	9									
10	1054	N	582	-0-	-472	-0-	108	1	471	3	N	3					41
							3	9									
11	1020	N	324	-0-	-696	-0-	54	1	260	3	N	9	7	1			43
							10	9									
12	1054	N	424	-0-	-630	-0-	72	1	341	3	N	10					53
							11	9									
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	2	3	1			52

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138	1			87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	75	1			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

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

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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	177	1	818	3	N	5	9	1			122
							6	9									
09	930	N	632	-0-	-298	-0-	112	1	514	3	N	5	9	1			118
							6	9									
10	1085	N	408	-0-	-677	-0-	75	1	329	3	N	4					122
							4	9									
11	1050	N	608	-0-	-442	-0-	104	1	498	3	N	5	9	1			118
							6	9									
12	899	N	851	-0-	-48	-0-	148	1	695	3	N	7					125
							8	9									
*01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	160	1	669	3	N	6	11	1			120
							7	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233906 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					112
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	714	2	11	9	N	10					122
10	527	N	307	-0-	-220	-0-	307	2			N	-0-					122
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1972	2	6	9	N	5	98	1			29
12	527	N	77	-0-	-450	-0-	71	2	6	9	N	5					34
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7) 60289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 114555 COMPL. DATE 11/22/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8897 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 PRORATED CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HABENERO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171569 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11238 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) //CONT.// 60336 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN STATE WELL #: 22D RRCID -> 281875 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8783 - 8784

08	124	N	119	-0-	-5 B	-76	1	1	117	2	N	-0-					-0-
							1	3									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -76																	
09	60	N	102	-0-	42 B	-34	1	1	101	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-34					N	-0-					-0-
*11	253	N	287	-0-	34 B	-0-	3	1	284	2	N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	1	1	117	2	N	-0-					-0-
*01	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	1	1	138	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

08	9517	X	6080	-0-	-3437	-0-	191	1	5889	3	N	-0-					85
09	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	220	1	9453	3	N	3					88
							3	9									
*10	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	295	1	9534	3	N	1	1	8			88
							1	9									
11	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	286	1	9047	3	N	5					93
							6	9									
12	10013	X	9675	-0-	-338	-0-	325	1	9348	3	N	2					95
							2	9									
01	10013	X	8689	-0-	-1324	-0-	255	1	8431	3	N	3					98
							3	9									

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-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-

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-

MERCEDES (1-D) 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 M RRCID -> 012000 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 6732 - 7030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4216 X	2709	-0-	-1507	-0-	265 1 36 9	2408 2	Y	33			149
09	4080 X	2735	-0-	-1345	-0-	237 1 37 9	2461 2	Y	34	168 1		15
10	4061 X	3450	-0-	-611	-0-	286 1 69 9	3095 2	Y	63			78
11	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	337 1 63 9	3799 2	Y	57			135
12	4061 X	3898	-0-	-163	-0-	325 1 42 9	3531 2	Y	38	145 1		28
*01	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	381 1 113 9	4090 2	Y	103			131

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 253846 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7130 - 7176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17165 X	17165	-0-	-0-	-0-	5261 1 263 9	11641 2	N	239	274 1		209
09	17439 X	17439	-0-	-0-	-0-	5494 1 304 9	11641 2	N	276	338 1		147
10	16244 X	9162	-0-	-7082	-0-	3636 1 145 9	5381 2	N	132			279
11	18878 X	18878	-0-	-0-	-0-	7066 1 329 9	11483 2	N	299	341 1		237
*12	18689 X	18689	-0-	-0-	-0-	4748 1 337 9	13604 2	N	306	347 1		196
01	17732 X	NO RPT	-0-	-17732	-0-			N	NO RPT			196

MERCEDES (1-E) //CONT.// 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
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	14074	X	13159	-0-	-915	-0-	4035	1	8926	2	N	180	188	1			121
							198	9									
09	11670	X	11609	-0-	-61	-0-	2517	1	8926	2	N	151	191	1			81
							166	9									
10	10106	X	6524	-0-	-3582	-0-	2600	1	3898	2	N	24					105
							26	9									
11	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	4510	1	7655	2	N	112	194	1			23
							123	9									
12	13144	X	6788	-0-	-6356	-0-	1612	1	5031	2	N	132					155
							145	9									
01	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					155

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	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3523	2	25	9	N	23					120
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3370	2	39	9	N	35					155
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3961	2	35	9	N	32	152	1			35
11	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3299	2	11	9	N	10					45
12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3587	2	45	9	N	41					86
*01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3370	2	24	9	N	22					108

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	5111	R	5111	-0-	-0-	-0-	4966	2	145	9	N	132	173	1			52
09	2400	#	2305	-0-	-95	-0-	2303	2	2	9	N	2					54
10	2480	#	880	-0-	-1600	-0-	849	2	31	9	N	28					82
11	4950	#	2410	-0-	-2540	-0-	2360	2	50	9	N	45					127
12	5115	#	3822	-0-	-1293	-0-	3703	2	119	9	N	108	173	1			62
01	5115	#	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					62

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	2413	R	2413	-0-	-0-	-0-	2401	2	12	9	N	11					254
*09	1882	R	1882	-0-	-0-	-0-	1876	2	6	9	N	5					259
*10	1395	#	441	-0-	-954	-0-	441	2			N	-0-					259
*11	3300	#	2380	-0-	-920	-0-	2312	2	68	9	N	62	197	1			124
*12	3410	#	2685	-0-	-725	-0-	2585	2	100	9	N	91					215
01	2418	#	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					215

MERCEDES (1-G-1) 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	#	4144	-0-	-630	-0-	409	1	3709	2	Y	24	37	1			20
							26	9									
09	4918	R	4918	-0-	-0-	-0-	429	1	4447	2	Y	38	39	1			19
							42	9									
10	5005	R	5005	-0-	-0-	-0-	420	1	4551	2	Y	31					50
							34	9									
11	4504	R	4504	-0-	-0-	-0-	367	1	4127	2	Y	9	39	1			20
							10	9									
12	5084	#	4845	-0-	-239	-0-	408	1	4425	2	Y	11					31
							12	9									
01	5084	#	4246	-0-	-838	-0-	360	1	3880	2	Y	5					36
							6	9									

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	5301	#	4646	-0-	-655	-0-	908	1	3724	2	Y	13	19	1			3
							14	9									
09	5130	#	4483	-0-	-647	-0-	855	1	3615	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	5332	#	4577	-0-	-755	-0-	851	1	3712	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	5160	#	4721	-0-	-439	-0-	875	1	3833	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
12	5332	#	4301	-0-	-1031	-0-	900	1	3387	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
*01	4904	R	4904	-0-	-0-	-0-	950	1	3934	2	Y	18	16	1			6
							20	9									

MERCEDES (3-B, WEST) 60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
SMITH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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_____ 02/24/2017 - P/A 02/24/2017

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2017 - RECD 2ND LOG 9/11/18;

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

MERCEDES (11000) 60538 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193927 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 10998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			212
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			212
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			212
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			212
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			212
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			212

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2018 - P/A 10/13/18

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

BENAVIDES WELL #: 13 RRCID -> 074761 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5277 - 5519

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017 - P/A 12/12/17

BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	6 218	1 9	386	2	Y	198	194	1			49
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	6 176	1 9	389	2	Y	160	192	1			17
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	6 210	1 9	390	2	Y	191	189	1			19
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	6 163	1 9	358	2	Y	148	133	1			34
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	6 263	1 9	365	2	Y	239	230	1			43
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	6 204	1 9	365	2	Y	185	185	1			43

STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	15 438	1 9	772	2	Y	398	387	1			123
09	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	15 383	1 9	778	2	Y	348	385	1			86
10	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	15 428	1 9	780	2	Y	389	378	1			97
11	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	15 373	1 9	715	2	Y	339	267	1			169
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	15 556	1 9	730	2	Y	505	460	1			214
01	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	15 409	1 9	730	2	Y	372	371	1			215

MESQUITE BAY (FRIO I) 60767 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARANSAS
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
WYNNE WELL #: 1 RRCID -> 252800 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11010 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 13 WELL #: 4 RRCID -> 164854 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 11181 PERF.10913 - 11074

08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	42	39	1				25	
							46	9											
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	3	1	78	2	Y	47	38	1				34	
							52	9											
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	3	1	78	2	Y	43	38	1				39	
							47	9											
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	56	27	1				68	
							62	9											
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	64	46	1				86	
							70	9											
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	3	1	73	2	Y	37	37	1				86	
							41	9											

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ATLAS OPERATING LLC 036587
PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735

08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	1						192	
							1	9											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						192	
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	259	2	N	-0-						192	
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	N	-0-						192	
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	2	N	-0-						192	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						192	

BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	37	1	643	2	N	2						192	
							2	9											
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	2	1	673	2	N	1						193	
							1	9											
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	2	1	728	2	N	1						194	
							1	9											
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	34	1	680	2	N	1						195	
							1	9											
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	713	2	N	2						197	
							2	9											
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						197	

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	1					39
							1	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
10	248	N	74	-0-	-174	-0-	73	2	1	9	N	1					41
11	240	N	87	-0-	-153	-0-	4	1	83	2	N	-0-					41
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	126	1	998	2	Y	-0-					205
09	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	119	1	911	2	Y	-0-					205
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	132	1	1141	2	Y	-0-					205
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	120	1	1057	2	Y	-0-					205
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	129	1	1137	2	Y	-0-					205
*01	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	115	1	958	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	372	N	211	-0-	-161	-0-	23	1	181	2	N	6	104	1			55
							7	9									
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	45	1	347	2	N	25					80
							28	9									
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	31	1	271	2	N	-0-					80
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	29	1	258	2	N	-0-					80
12	434	N	289	-0-	-145	-0-	30	1	259	2	N	-0-					80
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	28	1	236	2	N	-0-					80

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

08	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	909	1	7175	2	N	119	185	1			115
							131	9									
09	8010	X	7444	-0-	-566	-0-	847	1	6481	2	N	105					220
							116	9									
10	8277	X	7664	-0-	-613	-0-	784	1	6786	2	N	85					305
							94	9									
11	8010	X	7636	-0-	-374	-0-	769	1	6754	2	N	103	177	1			231
							113	9									
12	8215	X	8013	-0-	-202	-0-	805	1	7070	2	N	125	182	1			174
							138	9									
01	8215	X	7614	-0-	-601	-0-	803	1	6680	2	N	119	183	1			110
							131	9									

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					15
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-					15
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					15
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					15
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					15
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					15

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

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

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

08	961	N	761	-0-	-200	-0-	83	1	658	2	N	18					274
							20	9									
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	166	1	1267	2	N	22	184	1			112
							24	9									
10	1364	N	1172	-0-	-192	-0-	120	1	1038	2	N	13					125
							14	9									
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	110	1	970	2	N	20					145
							22	9									
12	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	141	1	1238	2	N	20					165
							22	9									
*01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	137	1	1141	2	N	31					196
							34	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

08	372	N	221	-0-	-151	-0-	25	1	196	2	Y	-0-					70
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	59	1	453	2	Y	-0-					70
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	147	1	1276	2	Y	-0-					70
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	156	1	1373	2	Y	-0-					70
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	124	1	1087	2	Y	-0-					70
*01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	202	1	1683	2	Y	-0-					70

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	153	1	1207	2	N	33	184	1			75
							36	9									
09	1440	N	1279	-0-	-161	-0-	145	1	1109	2	N	23					98
							25	9									
10	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	131	1	1135	2	N	27					125
							30	9									
11	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	127	1	1112	2	N	48					173
							53	9									
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	135	1	1187	2	N	50					223
							55	9									
*01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	140	1	1163	2	N	35	177	1			81
							39	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

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

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	187	1	1476	2	N	-0-					109
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	151	1	1152	2	N	-0-					109
10	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	137	1	1187	2	N	4					113
							4	9									
11	1620	N	1345	-0-	-275	-0-	136	1	1198	2	N	10					123
							11	9									
12	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	116	1	1016	2	N	19					142
							21	9									
01	1333	N	1077	-0-	-256	-0-	113	1	943	2	N	19					161
							21	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	414	1	3270	2	N	20					78
							22	9									
09	3510	X	3342	-0-	-168	-0-	382	1	2920	2	N	36					114
							40	9									
10	3627	X	3414	-0-	-213	-0-	350	1	3034	2	N	27	118	1			23
							30	9									
11	3510	X	3424	-0-	-86	-0-	348	1	3052	2	N	22					45
							24	9									
12	3627	X	3454	-0-	-173	-0-	353	1	3098	2	N	3					48
							3	9									
01	3627	X	3403	-0-	-224	-0-	363	1	3021	2	N	17					65
							19	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	169	1	1337	2	N	-0-					69
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	161	1	1230	2	N	-0-					69
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	155	1	1341	2	N	-0-					69
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	156	1	1366	2	N	1					70
							1	9									
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	151	1	1329	2	N	7					77
							8	9									
*01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	164	1	1366	2	N	1					78
							1	9									

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

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	C M	COND PROD	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

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

08	558	N	493	-0-	-65	-0-	54	1	430	2	N	8					63
							9	9									
09	540	N	416	-0-	-124	-0-	46	1	353	2	N	15					78
							17	9									
10	465	N	419	-0-	-46	-0-	42	1	360	2	N	15					93
							17	9									
11	480	N	402	-0-	-78	-0-	39	1	344	2	N	17					110
							19	9									
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	45	1	399	2	N	15					125
							17	9									
*01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	47	1	391	2	N	11					136
							12	9									

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

08	682	N	257	-0-	-425	-0-	28	1	218	2	N	10					218
							11	9									
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	56	1	429	2	N	16	179	1			55
							18	9									
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	56	1	486	2	N	13					68
							14	9									
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	44	1	390	2	N	16					84
							18	9									
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	52	1	457	2	N	18					102
							20	9									
*01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	92	1	767	2	N	22					124
							24	9									

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-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

08	527	N	490	-0-	-37	-0-	55	1	432	2	N	3					105
							3	9									
09	540	N	438	-0-	-102	-0-	51	1	387	2	N	-0-					105
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	51	1	441	2	N	40					145
							44	9									
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	46	1	402	2	N	15					160
							17	9									
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	46	1	400	2	N	13					173
							14	9									
01	527	N	455	-0-	-72	-0-	47	1	395	2	N	12					185
							13	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					94
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	3					97
							3	9									
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	152	2	N	25					122
							28	9									
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	17					139
							19	9									
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	16	2	N	5					144
							6	9									
01	186	N	86	-0-	-100	-0-	8	1	67	2	N	10					154
							11	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

08	403	N	329	-0-	-74	-0-	36	1	284	2	N	8					210
							9	9									
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	37	1	280	2	N	5					215
							6	9									
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	38	1	329	2	N	15					230
							17	9									
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	30	1	263	2	N	-0-					230
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	316	2	N	8	178	1			60
							9	9									
*01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	40	1	334	2	N	13					73
							14	9									

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	83	1			18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	571	1	4510	2	N	77					196
							85	9									
09	4830	X	4623	-0-	-207	-0-	525	1	4014	2	N	76					272
							84	9									
10	4991	X	4828	-0-	-163	-0-	487	1	4214	2	N	115	182	1			205
							127	9									
11	5010	X	4761	-0-	-249	-0-	477	1	4185	2	N	90	179	1			116
							99	9									
12	5177	X	4935	-0-	-242	-0-	496	1	4360	2	N	72					188
							79	9									
01	5177	X	4736	-0-	-441	-0-	496	1	4124	2	N	105	180	1			113
							116	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	185	1	1456	2	N	15					150
							17	9									
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	185	1	1419	2	N	18					168
							20	9									
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	177	1	1531	2	N	29					197
							32	9									
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	175	1	1537	2	N	11					208
							12	9									
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	184	1	1613	2	N	5	176	1			37
							6	9									
01	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	182	1	1517	2	N	19					56
							21	9									

MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	66	1	519	2	N	3					145
							3	9									
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	55	1	419	2	N	7					152
							8	9									
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	45	1	393	2	N	12					164
							13	9									
11	540	N	405	-0-	-135	-0-	41	1	357	2	N	6					170
							7	9									
12	496	N	432	-0-	-64	-0-	43	1	381	2	N	7					177
							8	9									
01	465	N	352	-0-	-113	-0-	37	1	306	2	N	8					185
							9	9									

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	315	-0-	-212	-0-	35	1	278	2	N	2					119
							2	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	46	1	350	2	N	4					123
							4	9									
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	373	2	N	8					131
							9	9									
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	35	1	311	2	N	2					133
							2	9									
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	35	1	311	2	N	9					142
							10	9									
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	37	1	309	2	N	4	39	1			107
							4	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	158	1	1251	2	N	17					115
							19	9									
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	162	1	1237	2	N	17					132
							19	9									
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	156	1	1352	2	N	6					138
							7	9									
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	151	1	1325	2	N	9					147
							10	9									
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	164	1	1436	2	N	5					152
							6	9									
01	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	154	1	1278	2	N	13	140	1			25
							14	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	217	2	N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	13	1	84	2	N	-0-					-0-
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	15	1	93	2	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	34	1	206	2	N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	2	N	-0-					-0-
*01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	41	1	250	2	N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	949	-0-	-43	-0-	105	1	832	2	N	11	83	1			132
							12	9									
09	990	N	812	-0-	-178	-0-	93	1	715	2	N	4					136
							4	9									
10	930	N	826	-0-	-104	-0-	84	1	729	2	N	12	68	1			80
							13	9									
11	930	N	842	-0-	-88	-0-	85	1	749	2	N	7					87
							8	9									
12	837	N	763	-0-	-74	-0-	77	1	677	2	N	8					95
							9	9									
01	837	N	445	-0-	-392	-0-	46	1	381	2	N	16					111
							18	9									

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	48	1	382	2	N	11					103
							12	9									
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	43	1	327	2	N	27					130
							30	9									
10	465	N	395	-0-	-70	-0-	38	1	333	2	N	22					152
							24	9									
11	420	N	364	-0-	-56	-0-	36	1	314	2	N	13					165
							14	9									
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	39	1	344	2	N	17					182
							19	9									
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	38	1	313	2	N	15					197
							17	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	5301	X	5282	-0-	-19	-0-	586 75	1 9	4621	2	N	68					223
09	5280	X	4879	-0-	-401	-0-	552 103	1 9	4224	2	N	94	187	1			130
10	5456	X	5087	-0-	-369	-0-	510 163	1 9	4414	2	N	148	183	1			95
11	5280	X	5005	-0-	-275	-0-	501 102	1 9	4402	2	N	93					188
12	5363	X	5331	-0-	-32	-0-	530 144	1 9	4657	2	N	131	179	1			140
01	5270	X	5156	-0-	-114	-0-	541 118	1 9	4497	2	N	107					247

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

08	2449	X	1000	-0-	-1449	-0-	111 14	1 9	875	2	N	13					158
09	2190	X	597	-0-	-1593	-0-	68 11	1 9	518	2	N	10					168
10	1984	X	228	-0-	-1756	-0-	24	1	204	2	N	-0-					168
11	1440	X	169	-0-	-1271	-0-	17	1	152	2	N	-0-					168
12	1240	X	145	-0-	-1095	-0-	15	1	130	2	N	-0-					168
01	992	X	124	-0-	-868	-0-	13	1	111	2	N	-0-					168

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 10310 - 14844

08	2976	X	1436	-0-	-1540	-0-	1333	2	103	9	N	94					189
09	2880	X	1390	-0-	-1490	-0-	1333	2	57	9	N	52	186	1			55
10	2914	X	457	-0-	-2457	-0-	363	2	94	9	N	85					140
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3385	2	96	9	N	87	180	1			47
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3512	2	86	9	N	78					125
*01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3643	2	110	9	N	100	181	1			44

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 10460 - 14730

08	2790	X	1101	-0-	-1689	-0-	1048	2	53	9	N	48	186	1			113
09	1320	X	1068	-0-	-252	-0-	1048	2	20	9	N	18					131
10	2511	X	1836	-0-	-675	-0-	1766	2	70	9	N	64	185	1			10
11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2579	2	59	9	N	54					64
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2676	2	69	9	N	63					127
*01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2776	2	68	9	N	62	168	1			21

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
D. O. G. OPERATING, LLC //CONT.// 196844
EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 282924 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 9930 - 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	480	2	50	9	N	45					120
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	480	2	31	9	N	28					148
10	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2709	2	57	9	N	52	182	1			18
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	484	2	50	9	N	45					63
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	502	2	50	9	N	45					108
*01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	520	2	44	9	N	40					148

WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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

08	3441	#	2377	-0-	-1064	-0-	96	1	755	2	N	1387	1308	1			159
							1526	9									
09	3330	#	1528	-0-	-1802	-0-	71	1	543	2	N	831	757	1			233
							914	9									
10	6540	R	6540	-0-	-0-	-0-	430	1	3724	2	N	2169	2084	1			318
							2386	9									
11	6589	R	6589	-0-	-0-	-0-	420	1	3687	2	N	2256	2256	1			318
							2482	9									
12	5980	R	5980	-0-	-0-	-0-	396	1	3481	2	N	1912	1912	1			318
							2103	9									
01	6541	#	5819	-0-	-722	-0-	355	1	2949	2	N	2286	2294	1			310
							2515	9									

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	DLQ G-10		2922	-0-	2922	2922	2870	2	52	9	Y	47	128	1			56
09	DLQ G-10		2367	-0-	2367	5289	2289	2	78	9	Y	71					127
10	DLQ G-10		2380	-0-	2380	7669	2313	2	67	9	Y	61	83	1			105
11	7250		1721	-0-	-5529	2140	1693	2	28	9	Y	25	113	1			17
12	2140	R	-0-	-0-	-2140	-0-					Y	33					50
*01	2988	R	2988	-0-	-0-	-0-	2932	2	56	9	Y	51					101

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, EAST (FRIO CONS.) 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
ELICK WELL #: 2 RRCID -> 269003 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10986 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	824	-0-	-3113	-0-	50 7	1 9	767	2	Y	6	6	1			3
09	3810	X	86	-0-	-3724	-0-	6 1	1 9	79	2	Y	1	4	1			-0-
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
11	1380	X	2	-0-	-1378	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	837	X	4	-0-	-833	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	351	X	-0-	-0-	-351	-0-					Y	-0-					-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269654 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10986 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	29802	X	29802	-0-	-0-	-0-	1794 644	1 9	27364	2	Y	585	554	1	1	8	284
09	29070	X	23959	-0-	-5111	-0-	1577 612	1 9	21770	2	Y	556	560	1	1	8	279
10	30039	X	26295	-0-	-3744	-0-	1551 733	1 9	24011	2	Y	666	743	1			202
11	28830	X	25559	-0-	-3271	-0-	1552 706	1 9	23301	2	Y	642	537	1			307
12	29791	X	26140	-0-	-3651	-0-	1602 770	1 9	23768	2	Y	700	769	1			238
01	29791	X	27302	-0-	-2489	-0-	1608 769	1 9	24925	2	Y	699	771	1			166

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) //CONT.// 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRIDAY WELL #: 1 RRCID -> 270278 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10958 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 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	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	142	1	2218	2	N	42	2	8			209
							46	9									
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	136	1	1402	2	N	26	3	8			232
							29	9									
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	139	1	1259	2	N	71	181	1			122
							78	9									
11	2340	N	814	-0-	-1526	-0-	124	1	688	2	N	2					124
							2	9									
12	1612	N	831	-0-	-781	-0-	102	1	729	2	N	-0-					124
*01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	117	1	1874	2	N	88					212
							97	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					48
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					48
01	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					48

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-) 61156 129 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M., JR. WELL #: 2 RRCID -> 167295 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9094 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. (ANDERSON) 61159 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
CRITES 'A' WELL #: 3 RRCID -> 284800 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 10388 - 10426

08	0	25673	-0-	25673	146660	864	1	24433	2	N	342	339	1	1	8	96
						376	9									
09	182321	25559	-0-	-156762	-0-	839	1	24361	2	N	326	340	1	2	8	80
						359	9									
10	35922	26517	-0-	-9405	-0-	871	1	25319	2	N	297	280	1			97
						327	9									
11	16618	16589	-0-	-29	-0-	764	1	15553	2	N	247	224	1			120
						272	9									
12	17112	7694	-0-	-9418	-0-	370	1	7184	2	N	127	235	1			12
						140	9									
01	17112	16901	-0-	-211	-0-	594	1	15944	2	N	330	329	1			13
						363	9									

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
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 192519 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 10956 - 10966

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

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 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-

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

	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	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	570	1	1736	2	Y	87	163	1			140
							96	9									
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	552	1	1651	2	Y	114	177	1			77
							125	9									
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	565	1	1679	2	Y	98					175
							108	9									
11	2310	N	1839	-0-	-471	-0-	532	1	1202	2	Y	95	195	1			75
							105	9									
12	2418	N	2019	-0-	-399	-0-	443	1	1462	2	Y	104					179
							114	9									
01	2356	N	2094	-0-	-262	-0-	570	1	1392	2	Y	120	180	1			119
							132	9									

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

	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	868	N	676	-0-	-192	-0-	45	1	557	2	Y	67	52	1	1	8	73
							74	9									
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	45	1	563	2	Y	52	70	1	3	8	52
							57	9									
10	558	N	265	-0-	-293	-0-	21	1	241	2	Y	3					55
							3	9									
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	38	1	482	2	Y	53	70	1			38
							58	9									
12	682	N	485	-0-	-197	-0-	35	1	407	2	Y	39					77
							43	9									
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	33	1	383	2	Y	-0-	58	1			19

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

	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	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	708	1	6944	2	Y	54	48	1			64
							59	9									
09	7410	X	7337	-0-	-73	-0-	689	1	6587	2	Y	55	98	1			21
							61	9									
10	7657	X	7495	-0-	-162	-0-	778	1	6637	2	Y	73	48	1			46
							80	9									
11	7410	X	6725	-0-	-685	-0-	898	1	5770	2	Y	52	51	1			47
							57	9									
12	7657	X	6328	-0-	-1329	-0-	800	1	5459	2	Y	63	52	1			58
							69	9									
01	7657	X	7056	-0-	-601	-0-	825	1	6128	2	Y	94	62	1			90
							103	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11334 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/03/2018 - W/O TO 04-284800

SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218

08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	318	1	1399	2	Y	169	146	1	1	8	159
							186	9									
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	370	1	1120	2	Y	185	144	1	4	8	196
							204	9									
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	299	1	1180	2	Y	161	274	1			83
							177	9									
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	268	1	1023	2	Y	148	136	1			95
							163	9									
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	231	1	854	2	Y	103	128	1			70
							113	9									
*01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	323	1	954	2	Y	191	153	1			108
							210	9									

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10711 - 13570

08	744	X	237	-0-	-507	-0-	24	1	213	2	N	-0-					120
09	480	X	48	-0-	-432	-0-	4	1	44	9	N	40	2	8			158
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	131	1			-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	261	1	3545	2	Y	137	128	1	1	8	162
							151	9									
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	251	1	3375	2	Y	144	250	1	2	8	54
							158	9									
10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	258	1	3305	2	Y	177	119	1			112
							195	9									
11	3330	X	3304	-0-	-26	-0-	250	1	2916	2	Y	125	124	1			113
							138	9									
12	3441	X	3037	-0-	-404	-0-	244	1	2666	2	Y	115	122	1			106
							127	9									
01	3441	X	3358	-0-	-83	-0-	258	1	2955	2	Y	132	112	1			126
							145	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

08	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	390 1 117 9	4812	2	Y	106	135	1	1	8	124
09	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	376 1 86 9	4698	2	Y	78	119	1	2	8	81
10	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	414 1 13 9	4679	2	Y	12					93
11	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	376 1 107 9	4785	2	Y	97	120	1			70
12	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	400 1 68 9	4658	2	Y	62					132
*01	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	402 1 161 9	4713	2	Y	146	99	1			179

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUCKY JONES WELL #: 1 RRCID -> 222943 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11376 - 11754

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DHW GU WELL #: 1 RRCID -> 223960 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11933 - 12021

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	81	1			-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-

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-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	329	1	6916	2	Y	67	3	8			224
							74	9									
09	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	316	1	5133	2	Y	54	189	1	12	8	77
							59	9									
10	3596	X	2176	-0-	-1420	-0-	329	1	1844	2	Y	3					80
							3	9									
11	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	315	1	5336	2	Y	27					107
							30	9									
12	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	329	1	6817	2	Y	64					171
							70	9									
*01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	329	1	5456	2	Y	46					217
							51	9									

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	263	1	1157	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	480	-0-	-300	-0-	119	1	361	2	Y	-0-					-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	263	1	1037	2	Y	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	244	1	931	2	Y	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	222	1	822	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	697	-0-	-109	-0-	176	1	521	2	Y	-0-					-0-

MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

08	2852	X	2393	-0-	-459	-0-	124	1	2269	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2397	-0-	-123	-0-	120	1	2108	2	N	154	2	8			247
							169	9									
10	2604	X	2432	-0-	-172	-0-	124	1	2243	2	N	59	181	1			125
							65	9									
11	2520	X	2490	-0-	-30	-0-	117	1	2286	2	N	79					204
							87	9									
12	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	124	1	2336	2	N	71	190	1			85
							78	9									
01	2480	X	2458	-0-	-22	-0-	124	1	2246	2	N	80					165
							88	9									

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

08	806	X	412	-0-	-394	-0-	37	1	361	2	Y	13	10	1			15
							14	9									
09	780	X	640	-0-	-140	-0-	58	1	556	2	Y	24	29	1	1	8	9
							26	9									
10	806	X	504	-0-	-302	-0-	50	1	430	2	Y	22	17	1			14
							24	9									
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	63	1	406	2	Y	18	16	1			16
							20	9									
12	651	N	308	-0-	-343	-0-	38	1	257	2	Y	12	17	1			11
							13	9									
01	496	N	205	-0-	-291	-0-	24	1	181	2	Y	-0-	11	1			-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 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	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	256	1	1124	2	Y	55	44	1			52
							61	9									
09	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	321	1	970	2	Y	65	47	1	1	8	69
							72	9									
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	267	1	1053	2	Y	59	98	1			30
							65	9									
11	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	269	1	1027	2	Y	61	52	1			39
							67	9									
12	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	275	1	1017	2	Y	55	57	1			37
							61	9									
01	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	323	1	953	2	Y	-0-	37	1			-0-

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	6634	X	5683	-0-	-951	-0-	64	1	5178	2	Y	401	411	1			113
							441	9									
09	6420	X	5934	-0-	-486	-0-	70	1	5424	2	Y	400	414	1	1	8	98
							440	9									
10	6634	X	6020	-0-	-614	-0-	129	1	5492	2	Y	363	343	1			118
							399	9									
11	6060	X	5338	-0-	-722	-0-	205	1	4673	2	Y	418	333	1			203
							460	9									
12	43450	X	43450	-0-	-0-	-0-	360	1	39297	2	Y	3448	3319	1			332
							3793	9									
*01	83855	X	83855	-0-	-0-	-0-	447	1	75749	2	Y	6963	7013	1			282
							7659	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	10261	X	2763	-0-	-7498	-0-	1390	1	1359	2	N	13	178	1	1	8	203
							14	9									
09	8160	X	1301	-0-	-6859	-0-	666	1	509	2	N	27	4	8			226
							96	4	30	9							
10	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					226
11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					226
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					226
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					226

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	36084	X	26183	-0-	-9901	-0-	1516	1	24391	2	N	251	361	1	2	8	194
							276	9									
09	34920	X	23678	-0-	-11242	-0-	1471	1	22051	2	N	142	192	1			144
							156	9									
10	34162	X	22968	-0-	-11194	-0-	1606	1	21028	2	N	304	188	1			260
							334	9									
11	30360	X	20865	-0-	-9495	-0-	1305	1	19347	2	N	194	189	1			265
							213	9									
12	27559	X	20385	-0-	-7174	-0-	1312	1	18830	2	N	221	194	1			292
							243	9									
01	26195	X	22496	-0-	-3699	-0-	1306	1	21018	2	N	156	186	1			262
							172	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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	3937	X	3055	-0-	-882	-0-	414	1	2641	2	N	-0-					56
09	3810	X	1826	-0-	-1984	-0-	414	1	1379	2	N	30					86
							33	9									
10	2790	X	23	-0-	-2767	-0-	1	1	22	9	N	20					106
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	22					128
12	3069	X	1334	-0-	-1735	-0-	414	1	865	2	N	50	178	1			-0-
							55	9									
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	131	1	1131	2	N	-0-					44
09	1080	N	722	-0-	-358	-0-	131	1	591	2	N	-0-					44
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					44
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-	22	1			22
12	744	N	247	-0-	-497	-0-	131	1	116	2	N	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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	2553	N	974	-0-	-1579	-0-	73	1	901	2	Y	-0-					5
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	73	1	1355	2	Y	8					13
							9	9									
10	3100	N	3518	-0-	418	418	73	1	3439	2	Y	5					18
							6	9									
11	3000	N	4003	-0-	1003	1421	73	1	3930	2	Y	-0-					18
*12	3100	N	3039	-0-	-61	1360	73	1	2966	2	Y	-0-					18
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					18

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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	1355	N	795	-0-	-560	-0-	795	2			Y	-0-					8
09	690	N	374	-0-	-316	-0-	374	2			Y	-0-					8
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	Y	1					9
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					9
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					9
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					9

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	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	26	1	1025	2	N	-0-					40
09	900	N	581	-0-	-319	-0-	26	1	535	2	N	18					58
							20	9									
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	17					75
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	5	22	1	5	8	53
12	589	N	487	-0-	-102	-0-	26	1	461	2	N	-0-					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12768 - 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	4123	X	906	-0-	-3217	-0-	152	1	611	3	Y	130	331	1			102
							143	9									
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					102
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					102
11	3990	X	3795	-0-	-195	-0-	297	1	2831	3	Y	606	549	1			159
							667	9									
12	3999	X	298	-0-	-3701	-0-	28	1	224	3	Y	42					201
							46	9									
*01	38331	X	38331	-0-	-0-	-0-	228	1	31769	3	Y	5758	5441	1			518
							6334	9									

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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		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

08	202	R	202	-0-	-0-	-0-	131	1	71	2	Y	-0-					28
09	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					28
10	1705	#	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					28
11	1440	#	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					28
12	0	W	396	-0-	396	396	131	1	265	2	Y	-0-					28
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	396					Y	NO RPT					28

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

08	248	N	93	-0-	-155	-0-	85	1	8	2	N	-0-					18
09	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-					18
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					18
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	188	1	2000	3	Y	-0-	2	1			1
							27	4									
09	2871	N	2871	-0-	-0- B	-0-	268	1	2478	3	Y	1	1	1			1
							124	4	1	9							
10	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	264	1	1959	3	Y	7	7	1			1
							22	4	8	9							
11	2130	N	1853	-0-	-277 B	-0-	433	1	1287	3	Y	6	7	1			-0-
							126	4	7	9							
12	2480	N	1743	-0-	-737 B	-0-	224	1	1455	3	Y	38	35	1			3
							22	4	42	9							
01	2263	N	1746	-0-	-517 B	-0-	173	1	1537	3	Y	28	25	1			6
							5	4	31	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 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		-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10502		7576	-0-	-2926	-0-	7569	2	7	9	N	6	6	8			30
09	9778		7139	-0-	-2639	-0-	7139	2			N	-0-					30
10	4650		3660	-0-	-990	-0-	3660	2			N	-0-					30
11	4500		-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					30
12	4650		-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					30
01	4650		-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					30

MILLER RANCH (FRIO 3300) 61544 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN, PHYLLIS WELL #: 1 RRCID -> 111996 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	6			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	6			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (CONSOLIDATED) 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC 036587
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	76	X	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	N	-0-			-0-
*11	132	X	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		144	-0-	144	144	3	1	141	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	144					N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	N	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	2	N	-0-			-0-
10	310	N	127	-0-	-183	-0-	2	1	125	2	N	-0-			-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	9	1	212	2	N	-0-			-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-			-0-
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	1	1	50	2	N	-0-			-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	3	1	86	2	N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	26	1	782	2	N	-0-					-0-
10	682	N	458	-0-	-224	-0-	6	1	452	2	N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	N	-0-					-0-
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	17	1	847	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 62 RRCID -> 284252 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3778 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	Y	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	2	Y	-0-					-0-

PERKINS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 012121 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5804 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018 - PLUGGED 08/09/18

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	873	1	173	9	Y	157	153	1			87
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	976	1	169	9	Y	154	154	1			87
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	830	1	171	9	Y	155	153	1			89
11	1020	N	899	-0-	-121	-0-	680	1	55	2	Y	149	82	1			156
							164	9									
12	1178	N	968	-0-	-210	-0-	767	1	16	2	Y	168	226	1			98
							185	9									
01	992	N	637	-0-	-355	-0-	439	1	46	2	Y	138	157	1			79
							152	9									

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

08	899	N	507	-0-	-392	-0-	371	1	136	9	Y	124	153	1			64
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	543	1	415	2	Y	125	108	1			81
							138	9									
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	456	1	265	2	Y	123	109	1			95
							135	9									
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	335	1	208	2	Y	134	168	1			61
							147	9									
12	1147	N	172	-0-	-975	-0-	28	1	13	2	Y	119	110	1			70
							131	9									
01	868	N	695	-0-	-173	-0-	221	1	354	2	Y	109	115	1			64
							120	9									

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 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	93	N	56	-0-	-37	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	11	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	6	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	863	1	660	2	Y	105	65	1			94
							116	9									
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	926	1	270	2	Y	159	193	1			60
							175	9									
10	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	726	1	199	2	Y	155	128	1			87
							171	9									
11	1590	N	1153	-0-	-437	-0-	837	1	152	2	Y	149	198	1			38
							164	9									
12	1643	X	1226	-0-	-417	-0-	988	1	125	2	Y	103	67	1			74
							113	9									
01	1643	X	1526	-0-	-117	-0-	1177	1	239	2	Y	100	64	1			110
							110	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	1767	N	1036	-0-	-731	-0-	966	1	70	9	Y	64	54	1			67
09	1050	N	934	-0-	-116	-0-	877	1	57	9	Y	52	54	1			65
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1244	1	57	9	Y	52	56	1			61
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1305	1	43	9	Y	39	57	1			43
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1011	1	32	2	Y	73	87	1			29
							80	9									
01	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	1010	1	36	2	Y	63	58	1			34
							69	9									

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-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	21	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	23	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	20	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	20	1	35	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	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	847	1	935	2	Y	97	130	1			54
							107	9									
09	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	792	1	413	2	Y	97	86	1			65
							107	9									
10	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	868	1	463	2	Y	94	85	1			74
							103	9									
11	1830	X	1496	-0-	-334	-0-	972	1	412	2	Y	102	129	1			47
							112	9									
12	1891	X	1581	-0-	-310	-0-	1127	1	355	2	Y	90	84	1			53
							99	9									
01	1891	X	1360	-0-	-531	-0-	1196	1	73	2	Y	83	87	1			49
							91	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018 - PLUGGED 08/09/18

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1581	N	753	-0-	-828	-0-	599	1	154	9	Y	140	173	1			72
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	603	1	157	9	Y	143	123	1			92
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	837	1	14	2	Y	140	124	1			108
							154	9									
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	874	1	168	9	Y	153	191	1			70
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1013	1	133	2	Y	134	125	1			79
							147	9									
01	992	N	961	-0-	-31	-0-	823	1	138	9	Y	125	131	1			73

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	5704	#	4956	-0-	-748	-0-	4939	2	17	9	N	15					195
09	5400	#	4103	-0-	-1297	-0-	4090	2	13	9	N	12					207
10	5518	#	3142	-0-	-2376	-0-	3136	2	6	9	N	5					212
11	5220	#	4420	-0-	-800	-0-	4400	2	20	9	N	18					230
12	5301	#	4150	-0-	-1151	-0-	4137	2	13	9	N	12					242
01	4960	#	4449	-0-	-511	-0-	4423	2	26	9	N	24					266

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	T. A.		-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

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MISSY (WILCOX - PUIG) 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7 T RRCID -> 202600 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158

08	1240	N	420	-0-	-820	-0-	56	1	362	2	Y	2	9	1			35
							2	9									
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	48	1	330	2	Y	2					37
							2	9									
10	403	N	351	-0-	-52	-0-	51	1	299	2	Y	1	14	1			24
							1	9									
11	420	N	364	-0-	-56	-0-	95	1	269	2	Y	-0-					24
12	403	N	18	-0-	-385	-0-	1	1	4	2	Y	12					36
							13	9									
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					36

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

08	372	N	248	-0-	-124	-0-	33	1	214	2	Y	1	3	1			22
							1	9									
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	37	1	251	2	Y	1					23
							1	9									
10	372	N	158	-0-	-214	-0-	23	1	135	2	Y	-0-	3	1			20
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					20
12	310	N	200	-0-	-110	-0-	38	1	159	2	Y	3					23
							3	9									
01	155	N	5	-0-	-150	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					23

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			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
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					787
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					787

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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 138 RRCID -> 217866 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12848 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRC OPERATING, LLC 476900
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	0	W	6572	-0-	6572	6572	6434	2	138	9	N	125	329	1			77
09	12901	X	6329	-0-	-6572	-0-	6187	2	142	9	N	129					206
10	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-	133	1	3	5	70
11	7170	X	4351	-0-	-2819	-0-	4263	2	88	9	N	80					150
*12	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6798	2	166	9	N	151	167	1			134
*01	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6472	2	151	9	N	137					271

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	0	W	9083	-0-	9083	9083	8837	2	246	9	N	224	361	1			304
09	17404	X	8321	-0-	-9083	-0-	7891	2	430	9	N	391	533	1			162
10	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-	49	1	1	5	112
11	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	9804	2	285	9	N	259	186	1			185
*12	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	9946	2	290	9	N	264	167	1			282
*01	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9003	2	248	9	N	225	364	1			143

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	0	W	1477	-0-	1477	1477	1453	2	24	9	N	22					97
09	1200	N	1451	-0-	251	1728	1427	2	24	9	N	22					119
10	1728	N	-0-	-0-	-1728	-0-					N	-0-					119
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1933	2	31	9	N	28					147
*12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1752	2	29	9	N	26					173
*01	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1741	2	25	9	N	23					196

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900
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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129	1			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14083 05/28/2018

ALBRECHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277798 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279610 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13672 PERF.13610 - 13616

08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					179
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					179
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					179
11	150	X	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-					179
*12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	151	1	3	5	25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	185	1			41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	133	-0-	-1727	-0-	133	3			Y	-0-					180
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					180
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					180
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					180
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	201	3	31	9	Y	28					208
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					208

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1771	-0-	-275	-0-	1719	3	52	9	Y	47					270
09	1980	X	1796	-0-	-184	-0-	1738	3	58	9	Y	53					323
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					323
*11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	22					345
*12	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2127	3	53	9	Y	48					393
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					393

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347

CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		349	-0-	349	1159	67	1	270	2	Y	11	11	1			66
							12	9									
09	1614	N	455	-0-	-1159	-0-	82	1	343	2	Y	27	24	1			69
							30	9									
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	84	1	357	2	Y	28	25	1			72
							31	9									
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	81	1	290	2	Y	33	31	1			74
							36	9									
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	90	1	311	2	Y	23	20	1			77
							25	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

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	DLQ G-10		1817	-0-	1817	5551	347	1	1390	2	Y	73	71	1			43
							80	9									
09	2900	N	1883	-0-	-1017	4534	346	1	1451	2	Y	78	68	1			53
							86	9									
10	3100	N	1900	-0-	-1200	3334	347	1	1470	2	Y	75	66	1			62
							83	9									
11	3000	N	1586	-0-	-1414	1920	330	1	1183	2	Y	66	61	1			67
							73	9									
*12	3100	N	1570	-0-	-1530	390	334	1	1151	2	Y	77	67	1			77
							85	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	390					Y	NO RPT					77

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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
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	DLQ G-10		2310	-0-	2310	6989	439 112	1 9	1759	2	Y	102	99	1			90
09	2900	N	2322	-0-	-578	6411	425 117	1 9	1780	2	Y	106	92	1			104
10	3100	N	2321	-0-	-779	5632	422 110	1 9	1789	2	Y	100	88	1			116
11	3000	N	2000	-0-	-1000	4632	414 105	1 9	1481	2	Y	95	88	1			123
*12	3100	N	2022	-0-	-1078	3554	428 118	1 9	1476	2	Y	107	93	1			137
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					137

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 073714 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

08	558	N	184	-0-	-374	-0-	184	3			Y	-0-					144
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					144
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					144
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144

CHAPMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 209197 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 12608

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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

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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 ATLANTIC HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108083 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7733 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	487	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	504	-0-	-66	-0-	33	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	30	1	480	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	29	1	446	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	457	-0-	-70	-0-	26	1	431	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	33	1	424	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

08	3100	N	1964	-0-	-1136	1733	128	1	1832	2	Y	4					17
							4	9									
09	3000	N	1941	-0-	-1059	674	127	1	1814	2	Y	-0-					17
10	2381	N	1707	-0-	-674	-0-	101	1	1606	2	Y	-0-	12	1			5
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	116	1	1811	2	Y	3					8
							3	9									
12	2015	N	1750	-0-	-265	-0-	98	1	1650	2	Y	2					10
							2	9									
*01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	128	1	1637	2	Y	1	11	1			-0-
							1	9									

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 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-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	131	1	1859	2	Y	-0-					-0-
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	168	1	2428	2	Y	-0-					-0-
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	140	1	2209	2	Y	-0-					-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	124	1	1908	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	1774	-0-	-644	-0-	100	1	1674	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	1647	-0-	-709	-0-	119	1	1528	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

08	3100	N	2323	-0-	-777	1626	153	1	2167	2	Y	3					12
							3	9									
09	3000	N	2009	-0-	-991	635	130	1	1879	2	Y	-0-					12
10	2643	N	2008	-0-	-635	-0-	119	1	1888	2	Y	1	9	1			4
							1	9									
11	2250	N	1855	-0-	-395	-0-	113	1	1739	2	Y	3					7
							3	9									
12	2077	N	1863	-0-	-214	-0-	105	1	1756	2	Y	2					9
							2	9									
01	2015	N	1619	-0-	-396	-0-	117	1	1501	2	Y	1	10	1			-0-
							1	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	1054	N	980	-0-	-74	-0-	65	1	915	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	71	1	1029	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1001	-0-	-456	-0-	60	1	941	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	932	-0-	-28	-0-	57	1	875	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	779	-0-	-368	-0-	44	1	735	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	873	-0-	-119	-0-	63	1	810	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

08	3162	X	2372	-0-	-790	-0-	156 3	1 9	2213	2	Y	3					16
09	3090	X	2809	-0-	-281	-0-	182	1	2627	2	Y	-0-					16
10	3193	X	2738	-0-	-455	-0-	163 1	1 9	2574	2	Y	1	12	1			5
11	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	166 3	1 9	2552	2	Y	3					8
12	2914	X	2235	-0-	-679	-0-	126 2	1 9	2107	2	Y	2					10
01	2914	X	2511	-0-	-403	-0-	181 1	1 9	2329	2	Y	1	11	1			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	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-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 11DF RRCID -> 132495 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

08	1240	N	993	-0-	-247	-0-	52	1	941	2	Y	-0-					-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	66	1	1174	2	Y	-0-					-0-
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	75	1	1422	2	Y	-0-					-0-
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	78	1	1305	2	Y	-0-					-0-
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	66	1	1344	2	Y	-0-					-0-
*01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	72	1	1448	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	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	54	1	988	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	902	-0-	-88	-0-	47	1	855	2	Y	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	54	1	1003	2	Y	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	55	1	931	2	Y	-0-					-0-
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	47	1	959	2	Y	-0-					-0-
*01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	52	1	1054	2	Y	-0-					-0-

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
MERIT ENERGY COMPANY 561136

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	5270	X	4032	-0-	-1238	-0-	302	1	3730	2	Y	-0-					-0-
09	5100	X	3786	-0-	-1314	-0-	325	1	3461	2	Y	-0-					-0-
10	5022	X	3989	-0-	-1033	-0-	290	1	3699	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	3659	-0-	-1201	-0-	162	1	3497	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3996	-0-	-65	-0-	257	1	3739	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3874	-0-	-156	-0-	181	1	3693	2	Y	-0-					-0-

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	5208	X	3775	-0-	-1433	-0-	283	1	3492	2	Y	-0-					-0-
09	5040	X	3564	-0-	-1476	-0-	306	1	3258	2	Y	-0-					-0-
10	4619	X	3760	-0-	-859	-0-	273	1	3487	2	Y	-0-					-0-
11	4470	X	3442	-0-	-1028	-0-	152	1	3290	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3730	-0-	-52	-0-	240	1	3490	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3735	-0-	-47	-0-	174	1	3561	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	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	161	1	1991	2	Y	21					85
							23	9									
09	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	178	1	1892	2	Y	4					89
							4	9									
10	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	157	1	2001	2	Y	4					93
							4	9									
11	2100	N	1947	-0-	-153	-0-	86	1	1860	2	Y	1					94
							1	9									
12	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	134	1	1946	2	Y	4					98
							4	9									
01	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	95	1	1944	2	Y	-0-					98

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	2728	X	2358	-0-	-370	-0-	177	1	2181	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2119	-0-	-821	-0-	182	1	1936	2	Y	1					1
							1	9									
10	3038	X	2379	-0-	-659	-0-	173	1	2203	2	Y	3					4
							3	9									
11	2940	X	2113	-0-	-827	-0-	93	1	2018	2	Y	2					6
							2	9									
12	2418	X	2192	-0-	-226	-0-	141	1	2048	2	Y	3					9
							3	9									
01	2387	X	2187	-0-	-200	-0-	102	1	2085	2	Y	-0-					9

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	3410	X	2770	-0-	-640	-0-	574	1	2034	2	N	35	16	8			170
							123	5	39	9							
*09	2940	X	2671	-0-	-269	-0-	491	1	2167	2	N	12	105	1			77
							13	9									
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	654	1	2816	2	N	28	10	8			95
							35	5	31	9							
11	3090	X	2979	-0-	-111	-0-	537	1	2263	2	N	11	15	1			91
							167	5	12	9							
12	3193	X	2450	-0-	-743	-0-	522	1	1927	2	N	1					92
							1	9									
01	3534	X	1975	-0-	-1559	-0-	415	1	1465	2	N	14	10	8			96
							80	5	15	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
*02	980	N	65	-0-	-915	-0-	5	1	59	2	N	1					2
							1	9									
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	N	-0-					2
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	1					3
							1	9									
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	1					4
							1	9									
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-					4
*07	124	N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	2	N	-0-					4
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	-0-					4
*09	210	N	90	-0-	-120	-0-	6	1	83	2	N	1					5
							1	9									
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	3	5	1			3
							3	9									
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	-0-					3
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	N	1					4
							1	9									
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	279	2	N	-0-					4

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
*02	565	X	565	-0-	-0-	-0-	40	1	501	2	N	22					93
							24	9									
*03	627	X	627	-0-	-0-	-0-	17	1	565	2	N	41					52
							45	9									
*04	690	N	610	-0-	-80	-0-	17	1	573	2	N	18	18	8			52
							20	9									
*05	682	N	677	-0-	-5	-0-	20	1	626	2	N	28					80
							31	9									
*06	630	N	582	-0-	-48	-0-	40	1	486	2	N	51	36	8			95
							56	9									
*07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	592	2	N	21					116
							23	9									
*08	682	N	597	-0-	-85	-0-	55	1	508	2	N	31	36	8			111
							34	9									
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	65	1	530	2	N	13					124
							14	9									
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	72	1	538	2	N	39	35	1			128
							43	9									
*11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	67	1	534	2	N	22	19	8			131
							24	9									
*12	589	N	555	-0-	-34	-0-	54	1	477	2	N	22	19	8			134
							24	9									
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	55	1	516	2	N	101	79	1	18	8	138
							111	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	4					13
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	3	3	8			13
							3	9									
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	6	2	8			17
							7	9									
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	9					26
							10	9									
*06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	40	7	8			59
							44	9									
*07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	15	2	N	2					61
							2	9									
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	7	8	8			60
							8	9									
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	4					64
							4	9									
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	18	26	1			56
							20	9									
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	6	5	8			57
							7	9									
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	3	2	8			58
							3	9									
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	7	2	8			63
							8	9									

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

08	2883	X	2269	-0-	-614	-0-	476	1	1687	2	Y	4	3	8			38
							102	5	4	9							
*09	2730	X	2510	-0-	-220	-0-	463	1	2043	2	Y	4	24	1			18
							4	9									
10	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	550	1	2369	2	Y	5	2	8			21
							30	5	6	9							
11	1800	N	1193	-0-	-607	-0-	215	1	907	2	Y	4	3	8			22
							67	5	4	9							
12	1860	N	1196	-0-	-664	-0-	254	1	940	2	Y	2					24
							2	9									
01	1860	N	1183	-0-	-677	-0-	249	1	878	2	Y	7	2	8			29
							48	5	8	9							

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			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

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	22					241
*09	264	X	264	-0-	-0-	-0-	47	1	209	2	N	7	90	1			158
							8	9									
10	344	X	344	-0-	-0-	-0-	60	1	259	2	N	20					178
							3	5	22	9							
11	508	X	508	-0-	-0-	-0-	91	1	381	2	N	7					185
							28	5	8	9							
12	279	X	187	-0-	-92	-0-	39	1	145	2	N	3					188
							3	9									
*01	405	X	405	-0-	-0-	-0-	84	1	297	2	N	7					195
							16	5	8	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	3441	X	2832	-0-	-609	-0-	592	1	2099	2	N	13	6	8			141
							127	5	14	9							
*09	3330	X	2741	-0-	-589	-0-	505	1	2225	2	N	10	6	1			145
							11	9									
10	3441	X	2904	-0-	-537	-0-	539	1	2322	2	N	13	3	8			155
							29	5	14	9							
11	3240	X	2830	-0-	-410	-0-	511	1	2154	2	N	5	5	8			155
							159	5	6	9							
12	3162	X	1997	-0-	-1165	-0-	425	1	1571	2	N	1					156
							1	9									
01	2914	X	2585	-0-	-329	-0-	541	1	1909	2	N	27	3	8			180
							105	5	30	9							

HAMMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 236278 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4710	-0-	-529	-0-	979	1	3471	2	Y	45	50	8			138
							210	5	50	9							
*09	5070	X	4729	-0-	-341	-0-	869	1	3834	2	Y	24	9	1			153
							26	9									
10	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	933	1	4018	2	Y	45	31	8			167
							51	5	50	9							
11	4320	X	4318	-0-	-2	-0-	772	1	3253	2	Y	48	48	8			167
							240	5	53	9							
12	4464	X	3602	-0-	-862	-0-	766	1	2830	2	Y	5					172
							6	9									
*01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	1052	1	3709	2	Y	40	30	8			182
							203	5	44	9							

HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 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	2201	N	2041	-0-	-160	-0-	428	1	1515	2	N	5	8	1			11
							92	5	6	9							
*09	2580	N	1372	-0-	-1208	-0-	253	1	1116	2	N	3					14
							3	9									
10	2542	N	784	-0-	-1758	-0-	145	1	623	2	N	7	5	8			16
							8	5	8	9							
11	1980	N	1038	-0-	-942	-0-	187	1	787	2	N	5	8	1			13
							58	5	6	9							
12	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	274	1	1014	2	N	-0-					13
*01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	278	1	979	2	N	6	5	8			14
							54	5	7	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2449	N	2185	-0-	-264	-0-	458	1	1622	2	N	6	8	1			15
							98	5	7	9							
*09	2460	N	2239	-0-	-221	-0-	413	1	1823	2	N	3					18
							3	9									
10	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	449	1	1934	2	N	6	5	8			19
							24	5	7	9							
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	411	1	1731	2	N	5	8	1			16
							128	5	6	9							
12	2325	N	2140	-0-	-185	-0-	456	1	1684	2	N	-0-					16
01	2418	N	1840	-0-	-578	-0-	388	1	1370	2	N	6	5	8			17
							75	5	7	9							

HAMMAN "E" WELL #: 5 RRCID -> 243485 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	4					36
*09	240	N	197	-0-	-43	-0-	36	1	159	2	N	2	22	1			16
							2	9									
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	63	1	270	2	N	3					19
							3	5	3	9							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					21
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	75	1	279	2	N	1					22
							1	9									
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1					23

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 285380 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 17750 PERF. 9565 - 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
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-

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	4216	X	4140	-0-	-76	-0-	1292	1	2839	3	N	8	182	1			48
							9	9									
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	1020	1	2976	3	N	19					67
							21	9									
10	4216	X	4004	-0-	-212	-0-	1003	1	2977	3	N	22					89
							24	9									
11	4080	X	3884	-0-	-196	-0-	916	1	2946	3	N	20					109
							22	9									
12	4216	X	3932	-0-	-284	-0-	1003	1	2907	3	N	20					129
							22	9									
01	4154	X	3855	-0-	-299	-0-	1000	1	2832	3	N	21					150
							23	9									

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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	361	1	795	3	N	-0-					114
09	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	284	1	828	3	N	-0-					114
10	1364	N	1059	-0-	-305	-0-	265	1	787	3	N	6					120
							7	9									
11	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	244	1	784	3	N	-0-					120
12	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	265	1	768	3	N	4					124
							4	9									
01	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	264	1	748	3	N	8					132
							9	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4577	-0-	-414	-0-	1429	1	3140	3	N	7					189
							8	9									
09	4830	X	4536	-0-	-294	-0-	1158	1	3378	3	N	-0-	172	1			17
10	4929	X	4571	-0-	-358	-0-	1151	1	3417	3	N	3					20
							3	9									
11	4770	X	4367	-0-	-403	-0-	1034	1	3327	3	N	5					25
							6	9									
12	4743	X	4556	-0-	-187	-0-	1166	1	3381	3	N	8					33
							9	9									
01	4681	X	4336	-0-	-345	-0-	1129	1	3196	3	N	10					43
							11	9									

MONTE CHRISTO (FRIO 7330) 62556 022 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41362					N	6	6	8			37
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -41362																	
*09	0	N	7	-0-	-7	B 7	1	1	3	2	N	3	8	1			32
							3	9									
10	7	N	-0-	-0-	-7	B -0-					N	5	3	8			34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	3	5	8			32
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	1					33
01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	4	3	8			34

HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 282015 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 9200 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	4774		922	-0-	-3852	B -39862	188	1	665	2	N	26	15	8			210
							40	5	29	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6469 CANCELLED UNDERAGE -> -33393																	
*09	0		919	-0-	919	B -5550	164	1	722	2	N	30	89	1			151
							33	9									
10	2325	N	-0-	-0-	-2325	B -5550					N	23	9	8			165
11	900	N	768	-0-	-132	B -5550	135	1	568	2	N	21	14	8			172
							42	5	23	9							
12	961	X	335	-0-	-626	-0-	69	1	255	2	N	10					182
							11	9									
01	961	X	145	-0-	-816	-0-	24	1	85	2	N	28	9	8			201
							5	5	31	9							

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
08	8680		55	-0-	-8625	32645	52	2	3	9	Y	3					48
09	24245	X	-0-	-0-	-24245	8400					Y	-0-					48
10	8545	R	145	-0-	-8400	-0-	143	2	2	9	Y	2	50	0			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 47 RRCID -> 117185 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915

*02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	206	1	2998	2	Y	21	27	1			21
							23	9									
*03	3565	X	3515	-0-	-50	-0-	148	1	3352	2	Y	14	2	8			33
							15	9									
*04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	179	1	3642	2	Y	14	1	8			46
							15	9									
*05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	173	1	3943	2	Y	13	25	1	1	8	33
							14	9									
*06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	176	1	3621	2	Y	14	1	8			46
							15	9									
*07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	204	1	3742	2	Y	14	28	1	1	8	31
							15	9									
*08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	189	1	3765	2	Y	23	2	8			52
							25	9									
*09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	188	1	3792	2	Y	11	28	1			35
							12	9									
*10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	201	1	3961	2	Y	109	111	1	5	8	28
							120	9									
*11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	202	1	3960	2	Y	58	13	8			73
							64	9									
*12	DLQ	G-10	4161	-0-	4161	4161	198	1	3942	2	Y	19					92
							21	9									
*01	DLQ	G-10	3965	-0-	3965	8126	211	1	3731	2	Y	21	10	8			103
							23	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-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-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	775	N	496	-0-	-279	-0-	33 1	1 9	462	2	N	1					3
09	750	N	382	-0-	-368	-0-	25	1	357	2	N	-0-					3
10	651	N	481	-0-	-170	-0-	29	1	452	2	N	-0-	2	1			1
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	32	1	490	2	N	-0-					1
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	22	1	365	2	N	-0-					1
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	37	1	472	2	N	-0-	1	1			-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
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	5797	X	4862	-0-	-935	-0-	243 177	1 9	4442	2	Y	161	192	1			322
09	5010	X	4593	-0-	-417	-0-	237 103	1 9	4253	2	Y	94	156	1			260
10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	232 256	1 9	4379	2	Y	233					493
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	264 28	1 9	4416	2	Y	25	184	1			334
12	4557	X	4540	-0-	-17	-0-	206 118	1 9	4216	2	Y	107	186	1			255
*01	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	206 185	1 9	4169	2	Y	168	162	1			261

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 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-	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217996 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380

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

*02	1288	N	939	-0-	-349	-0-	74	1	865	2	Y	-0-					-0-
*03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	119	1	1095	2	Y	-0-					-0-
*04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	110	1	1036	2	Y	-0-					-0-
*05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	118	1	1166	2	Y	-0-					-0-
*06	1320	N	873	-0-	-447	-0-	68	1	805	2	Y	-0-					-0-
*07	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	94	1	968	2	Y	-0-					-0-
*08	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	86	1	1124	2	Y	-0-					-0-
*09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	71	1	906	2	Y	-0-					-0-
*10	1054	N	600	-0-	-454	-0-	40	1	560	2	Y	-0-					-0-
*11	1140	N	137	-0-	-1003	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
*12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
*01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	218	1	2537	2	N	1			69
							1	9							
*03	3100	N	3173	-0-	73	73	311	1	2862	2	N	-0-			69
*04	3000	N	3219	-0-	219	292	310	1	2909	2	N	-0-			69
*05	3100	N	2838	-0-	-262	30	261	1	2574	2	N	3			72
							3	9							
*06	2384	N	2354	-0-	-30	-0-	184	1	2168	2	N	2			74
							2	9							
*07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	244	1	2503	2	N	5			79
							6	9							
*08	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	219	1	2842	2	N	5			84
							6	9							
*09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	120	1	1533	2	N	-0-			84
*10	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	92	1	1299	2	N	-0-			84
*11	660	X	1	-0-	-659	-0-	1	2			N	-0-			84
*12	682	X	71	-0-	-611	-0-	6	1	65	2	N	-0-			84
*01	682	N	29	-0-	-653	-0-	3	1	26	2	N	-0-			84

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 HH) 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 172523 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593

*02	56	N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-			-0-
*04	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
*05	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			-0-
*06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
*07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
*08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
*09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
*12	DLQ G-10		65	-0-	65	65	5	1	60	2	Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10		70	-0-	70	135	6	1	64	2	Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 HH) //CONT.// 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 JJ) 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 4 RRCID -> 109802 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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 JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
*02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	306	1	3555	2	N	-0-					60
*03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	410	1	3780	2	N	-0-					60
*04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	458	1	4302	2	N	19					79
							21	9									
*05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	496	1	4901	2	N	40					119
							44	9									
*06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	380	1	4475	2	N	31					150
							34	9									
*07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	442	1	4531	2	N	34					184
							37	9									
*08	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	357	1	4641	2	N	45	190	1			39
							50	9									
*09	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	336	1	4296	2	N	14					53
							15	9									
*10	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	324	1	4551	2	N	24					77
							26	9									
*11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	343	1	4411	2	N	38					115
							42	9									
*12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	372	1	4301	2	N	27					142
							30	9									
*01	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	413	1	4073	2	N	32					174
							35	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-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 102557 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

*02	6888 X	6521	-0-	-367	-0-	515 1 14 9	5992 2	Y	13	28 1		8
*03	7626 X	6101	-0-	-1525	-0-	597 1 9 9	5495 2	Y	8	1 8		15
*04	7710 X	6577	-0-	-1133	-0-	631 1 13 9	5933 2	Y	12			27
*05	7967 X	7377	-0-	-590	-0-	677 1 17 9	6683 2	Y	15			42
*06	7140 X	6792	-0-	-348	-0-	530 1 13 9	6249 2	Y	12	43 1		11
*07	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	626 1 6 9	6421 2	Y	5			16
*08	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	509 1 2 9	6608 2	Y	2			18
*09	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	495 1 8 9	6344 2	Y	7			25
*10	7316 X	6164	-0-	-1152	-0-	409 1 12 9	5743 2	Y	11	4 1	3 8	29
*11	6780 X	6089	-0-	-691	-0-	439 1 4 9	5646 2	Y	4			33
*12	DLQ G-10	6917	-0-	6917	6917	550 1 1 9	6366 2	Y	1			34
*01	DLQ G-10	5929	-0-	5929	12846	546 1 1 9	5382 2	Y	1			35

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145933 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 15530 PERF.14184 - 14194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

*02	10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	854	1	9936	2	Y	1					3
*03	11904 X	11569	-0-	-335	-0-	1133	1	10433	2	Y	3	3	8			3
*04	12570 X	12471	-0-	-99	-0-	1199	1	11270	2	Y	2	2	8			3
*05	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	1269	1	12532	2	Y	3	2	8			4
*06	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	1004	1	11828	2	Y	1	1	8			4
*07	13431 X	13431	-0-	-0-	-0-	1194	1	12235	2	Y	2	2	8			4
*08	13682 X	13682	-0-	-0-	-0-	978	1	12702	2	Y	2	2	8			4
*09	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	951	1	12182	2	Y	1					5
*10	13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	918	1	12896	2	Y	4	4	1	1	8	4
*11	13147 X	13147	-0-	-0-	-0-	948	1	12198	2	Y	1	2	8			3
*12	DLQ G-10	13120	-0-	13120	13120	1043	1	12076	2	Y	1					4
*01	DLQ G-10	13643	-0-	13643	26763	1256	1	12385	2	Y	2	1	8			5

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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 170893 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	79	1	1436	2	Y	-0-						-0-
09	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	73	1	1315	2	Y	-0-						-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	72	1	1362	2	Y	-0-						-0-
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	84	1	1412	2	Y	-0-						-0-
*12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	92	1	1871	2	Y	-0-						-0-
*01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	120	1	2428	2	Y	-0-						-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 095559 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9536 - 9732

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	3100	N	1889	-0-	-1211	1339	124	1	1758	2	Y	6						20
							7	9										
09	3000	N	1793	-0-	-1207	132	116	1	1677	2	Y	-0-						20
10	2119	N	1987	-0-	-132	-0-	118	1	1867	2	Y	2	15	1				7
							2	9										
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	121	1	1858	2	Y	5						12
							6	9										
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	104	1	1741	2	Y	3						15
							3	9										
*01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	134	1	1723	2	Y	3	18	1				-0-
							3	9										

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

08	2852	X	1110	-0-	-1742	-0-	73	1	1036	2	Y	1						9
							1	9										
09	2760	X	1548	-0-	-1212	-0-	100	1	1448	2	Y	-0-						9
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	240	1	3794	2	Y	1	7	1				3
							1	9										
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	214	1	3286	2	Y	4						7
							4	9										
12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	174	1	2906	2	Y	2						9
							2	9										
01	3658	X	3149	-0-	-509	-0-	227	1	2921	2	Y	1	10	1				-0-
							1	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

08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	72 31	1 9	1021	2	Y	28					128
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	62	1	899	2	Y	-0-					128
10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	65 10	1 9	1030	2	Y	9	94	1			43
11	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	63 25	1 9	964	2	Y	23					66
12	992	N	941	-0-	-51	-0-	52 15	1 9	874	2	Y	14					80
01	1116	N	730	-0-	-386	-0-	52 10	1 9	668	2	Y	9	89	1			-0-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

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-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

08	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	78	1	1113	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1004	-0-	-346	-0-	65	1	939	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	69	1	1090	2	Y	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	71	1	1086	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	996	-0-	-27	-0-	56	1	940	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	77	1	992	2	Y	-0-					-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

08	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			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-

JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 284563 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 9710 - 9720

08	4836	X	642	-0-	-4194	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	15	-0-	-4665	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	463	-0-	-4373	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	438	-0-	-4242	-0-	438	1			N	-0-					-0-
*12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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-

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

*02	4256	X	4222	-0-	-34	-0-	630	1	3583	2	Y	8	21	1			6
							9	9									
*03	4619	X	4538	-0-	-81	-0-	786	1	3750	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
*04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	830	1	4054	2	Y	3					9
							3	9									
*05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	895	1	4502	2	Y	3					12
							3	9									
*06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	733	1	4285	2	Y	3	12	1			3
							3	9									
*07	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	865	1	4358	2	Y	1					4
							1	9									
*08	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	697	1	4555	2	Y	-0-					4
*09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	633	1	4442	2	Y	2					6
							2	9									
*10	5332	X	5278	-0-	-54	-0-	645	1	4632	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
*11	5040	X	4168	-0-	-872	-0-	514	1	3653	2	Y	1					7
							1	9									
*12	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	719	1	5114	2	Y	-0-					7
*01	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	735	1	4596	2	Y	-0-					7

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

*02	4536	X	4527	-0-	-9	-0-	675	1	3837	2	Y	14	5	1			29
							15	9									
*03	5022	X	4892	-0-	-130	-0-	839	1	4001	2	Y	47	41	8			35
							52	9									
*04	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	872	1	4261	2	Y	4	33	8			6
							4	9									
*05	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	936	1	4708	2	Y	3					9
							3	9									
*06	5430	X	5195	-0-	-235	-0-	758	1	4433	2	Y	4	9	1	1	8	3
							4	9									
*07	5611	X	5410	-0-	-201	-0-	896	1	4513	2	Y	1					4
							1	9									
*08	5611	X	5210	-0-	-401	-0-	691	1	4519	2	Y	-0-					4
*09	5430	X	5209	-0-	-221	-0-	650	1	4557	2	Y	2					6
							2	9									
*10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	660	1	4735	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
*11	5100	X	5076	-0-	-24	-0-	626	1	4449	2	Y	1					7
							1	9									
*12	5270	X	5266	-0-	-4	-0-	649	1	4617	2	Y	-0-					7
*01	5208	X	5018	-0-	-190	-0-	692	1	4325	2	Y	1					8
							1	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	514	1	5980	2	N	-0-					-0-
*03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	482	1	4437	2	N	-0-					-0-
*04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	390	1	3667	2	N	1					1
							1	9									
*05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	406	1	4012	2	N	-0-					1
*06	3630	X	3456	-0-	-174	-0-	270	1	3186	2	N	-0-					1
*07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	398	1	4082	2	N	-0-					1
*08	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	304	1	3947	2	N	-0-					1
*09	3630	X	2356	-0-	-1274	-0-	171	1	2185	2	N	-0-					1
*10	3751	X	2232	-0-	-1519	-0-	148	1	2083	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	3630	X	110	-0-	-3520	-0-	8	1	102	2	N	-0-					1
*12	3751	X	487	-0-	-3264	-0-	39	1	448	2	N	-0-					1
*01	3751	X	325	-0-	-3426	-0-	30	1	295	2	N	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

*02	1176	N	746	-0-	-430	-0-	59	1	687	2	Y	-0-					-0-
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	73	1	675	2	Y	-0-					-0-
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	82	1	771	2	Y	-0-					-0-
*05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	110	1	1082	2	Y	-0-					-0-
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	75	1	884	2	Y	-0-					-0-
*07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	92	1	946	2	Y	-0-					-0-
*08	1209	N	782	-0-	-427	-0-	56	1	726	2	Y	-0-					-0-
*09	990	N	727	-0-	-263	-0-	53	1	674	2	Y	-0-					-0-
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	74	1	1045	2	Y	-0-					-0-
*11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	97	1	1253	2	Y	-0-					-0-
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	78	1	907	2	Y	-0-					-0-
*01	1085	N	970	-0-	-115	-0-	89	1	881	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

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
*02	28	N	23	-0-		-5	-0-	2	1	19	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
*03	12	N	12	-0-		-0-	-0-	1	1	7	2	Y	4	3	8			3
								4	9									
*04	9	N	9	-0-		-0-	-0-	1	1	5	2	Y	3	3	8			3
								3	9									
*05	31	N	8	-0-		-23	-0-	1	1	6	2	Y	1					4
								1	9									
*06	11	N	7	-0-		-4	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	1	3	8	1
*07	7	N	6	-0-		-1	-0-	5	2	1	9	Y	1					2
*08	24	N	24	-0-		-0-	-0-	2	1	21	2	Y	1					3
								1	9									
*09	25	N	25	-0-		-0-	-0-	2	1	21	2	Y	2	3	8			2
								2	9									
*10	18	N	18	-0-		-0-	-0-	1	1	14	2	Y	3	3	8			2
								3	9									
*11	30	N	16	-0-		-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					2
*12	31	N	5	-0-		-26	-0-	5	2			Y	-0-					2
*01	31	N	12	-0-		-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					2

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

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
*02	2548	X	2519	-0-		-29	-0-	199	1	2311	2	Y	8	19	1			5
								9	9									
*03	2821	X	2506	-0-		-315	-0-	245	1	2255	2	Y	5	2	8			8
								6	9									
*04	2032	X	2032	-0-		-0-	-0-	195	1	1831	2	Y	5	2	8			11
								6	9									
*05	2976	X	2444	-0-		-532	-0-	224	1	2213	2	Y	6					17
								7	9									
*06	2880	X	2342	-0-		-538	-0-	183	1	2153	2	Y	5	16	1	2	8	4
								6	9									
*07	2449	X	2426	-0-		-23	-0-	215	1	2209	2	Y	2					6
								2	9									
*08	2684	X	2684	-0-		-0-	-0-	192	1	2490	2	Y	2					8
								2	9									
*09	2651	X	2651	-0-		-0-	-0-	192	1	2456	2	Y	3	2	8			9
								3	9									
*10	2770	N	2770	-0-		-0-	-0-	184	1	2583	2	Y	3	1	1	2	8	9
								3	9									
*11	2520	N	1116	-0-		-1404	-0-	80	1	1035	2	Y	1					10
								1	9									
*12	2635	N	857	-0-		-1778	-0-	68	1	788	2	Y	1					11
								1	9									
*01	2666	N	778	-0-		-1888	-0-	72	1	706	2	Y	-0-					11

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	224	N	127	-0-	-97	-0-	10	1	115	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	Y	-0-					1
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	Y	1					2
							1	9									
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					2
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	217	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*07	217	N	215	-0-	-2	-0-	19	1	196	2	Y	-0-					1
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	Y	-0-					1
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	2	Y	-0-					1
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	2	Y	-0-					1
*11	270	N	220	-0-	-50	-0-	16	1	203	2	Y	1					2
							1	9									
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	Y	-0-					2
*01	310	N	133	-0-	-177	-0-	12	1	121	2	Y	-0-					2

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
*02	140	N	103	-0-	-37	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	Y	-0-					-0-
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	Y	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	Y	-0-					-0-
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	64	1	758	2	Y	-0-					-0-
*07	217	N	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*08	217	N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
*09	870	N	6	-0-	-864	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*10	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*11	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
*12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6384	X	6276	-0-	-108	-0-	396	1	5766	2	Y	104	151	1			70
							114	9									
*03	7068	X	6832	-0-	-236	-0-	285	1	6469	2	Y	71	9	8			132
							78	9									
*04	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	368	1	7498	2	Y	69	6	8			195
							76	9									
*05	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	354	1	8045	2	Y	65	137	1	6	8	117
							72	9									
*06	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	348	1	7168	2	Y	73	3	8			187
							80	9									
*07	7626	X	7301	-0-	-325	-0-	373	1	6845	2	Y	75	156	1	6	8	100
							83	9									
*08	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	375	1	7479	2	Y	123	9	8			214
							135	9									
*09	7380	X	6660	-0-	-720	-0-	312	1	6297	2	Y	46	156	1			104
							51	9									
*10	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	401	1	7897	2	Y	67	142	1	5	8	24
							74	9									
*11	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	393	1	7706	2	Y	34	8	8			50
							37	9									
*12	7750	X	7700	-0-	-50	-0-	368	1	7320	2	Y	11					61
							12	9									
*01	8091	X	7955	-0-	-136	-0-	426	1	7517	2	Y	11	5	8			67
							12	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
*06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

*02	2884	X	2747	-0-	-137	-0-	217	1	2529	2	Y	1						2
							1	9										
*03	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	294	1	2706	2	Y	2	3	8				1
							2	9										
*04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	313	1	2938	2	Y	2	2	8				1
							2	9										
*05	3596	X	3579	-0-	-17	-0-	329	1	3247	2	Y	3	2	8				2
							3	9										
*06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	258	1	3043	2	Y	-0-	1	8				1
*07	3565	X	3548	-0-	-17	-0-	315	1	3231	2	Y	2	2	8				1
							2	9										
*08	3658	X	3567	-0-	-91	-0-	255	1	3310	2	Y	2	2	8				1
							2	9										
*09	3540	X	3296	-0-	-244	-0-	239	1	3056	2	Y	1						2
							1	9										
*10	3534	X	3514	-0-	-20	-0-	233	1	3279	2	Y	2	1	1	1	8		2
							2	9										
*11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	249	1	3208	2	Y	1	2	8				1
							1	9										
*12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	290	1	3352	2	Y	-0-						1
*01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	328	1	3236	2	Y	2	1	8				2
							2	9										

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

*02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	120	1	1396	2	Y	1							2
							1	9											
*03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	148	1	1367	2	Y	1	2	8					1
							1	9											
*04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	152	1	1433	2	Y	1	1	8					1
							1	9											
*05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	149	1	1467	2	Y	2	1	8					2
							2	9											
*06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	119	1	1398	2	Y	-0-	1	8					1
*07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	146	1	1493	2	Y	1	1	8					1
							1	9											
*08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	113	1	1472	2	Y	2	2	8					1
							2	9											
*09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	114	1	1454	2	Y	1							2
							1	9											
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	116	1	1623	2	Y	2	1	1	1	8			2
							2	9											
*11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	131	1	1687	2	Y	1	2	8					1
							1	9											
*12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	148	1	1718	2	Y	-0-							1
*01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	170	1	1677	2	Y	2	1	8					2
							2	9											

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	114	1	1327	2	Y	1					1
							1	9									
*03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	155	1	1428	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
*04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	145	1	1360	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
*05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	156	1	1543	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	115	1	1357	2	Y	-0-					1
*07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	137	1	1400	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
*08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	100	1	1306	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
*09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	94	1	1208	2	Y	-0-					1
*10	1488	N	679	-0-	-809	-0-	45	1	632	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
*11	1320	N	2	-0-	-1318	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	8			1
*12	1302	N	10	-0-	-1292	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
*01	651	N	3	-0-	-648	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	8			1

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	284	1	4136	2	Y	-0-					-0-
*03	4836	X	4711	-0-	-125	-0-	199	1	4512	2	Y	-0-					-0-
*04	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	244	1	4974	2	Y	-0-					-0-
*05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	241	1	5472	2	Y	-0-					-0-
*06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	242	1	4992	2	Y	-0-					-0-
*07	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	282	1	5183	2	Y	-0-					-0-
*08	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	258	1	5155	2	Y	-0-					-0-
*09	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	254	1	5121	2	Y	-0-					-0-
*10	5580	X	5549	-0-	-31	-0-	268	1	5281	2	Y	-0-					-0-
*11	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	262	1	5139	2	Y	-0-					-0-
*12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	265	1	5280	2	Y	-0-					-0-
*01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	294	1	5184	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3136	X	2994	-0-	-142	-0-	235	1	2731	2	N	25					58
							28	9									
*03	3472	X	3008	-0-	-464	-0-	291	1	2682	2	N	32	49	8			41
							35	9									
*04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	321	1	3019	2	N	37	30	8			48
							41	9									
*05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	361	1	3568	2	N	44	30	8			62
							48	9									
*06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	284	1	3346	2	N	17	17	8			62
							19	9									
*07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	326	1	3344	2	N	32	30	8			64
							35	9									
*08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	268	1	3482	2	N	35	48	8			51
							39	9									
*09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	263	1	3372	2	N	18					69
							20	9									
*10	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	255	1	3591	2	N	41	3	1	29	8	78
							45	9									
*11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	275	1	3533	2	N	25	45	8			58
							28	9									
*12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	311	1	3604	2	N	2					60
							2	9									
*01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	352	1	3470	2	N	35	29	8			66
							39	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	60	N	60	-0-		-0-	-0-	1	1	16	2	N	39					81
								43	9									
*03	77	N	77	-0-		-0-	-0-	2	1	22	2	N	48	75	8			54
								53	9									
*04	68	N	68	-0-		-0-	-0-	2	1	15	2	N	46	45	8			55
								51	9									
*05	73	N	73	-0-		-0-	-0-	1	1	10	2	N	56	45	8			66
								62	9									
*06	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	16	26	8			56
*07	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	46	46	8			56
*08	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	53	73	8			36
*09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	28					64
*10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	64	6	1	45	8	77
*11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	40	69	8			48
*12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	2					50
*01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	54	44	8			60

HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	112	N	112	-0-		-0-	-0-	8	1	97	2	N	6					40
								7	9									
*03	101	N	101	-0-		-0-	-0-	9	1	83	2	N	8	12	8			36
								9	9									
*04	120	N	112	-0-		-8	-0-	10	1	94	2	N	7	7	8			36
								8	9									
*05	129	N	129	-0-		-0-	-0-	11	1	108	2	N	9	7	8			38
								10	9									
*06	120	N	76	-0-		-44	-0-	6	1	67	2	N	3	4	8			37
								3	9									
*07	124	N	52	-0-		-72	-0-	4	1	40	2	N	7	7	8			37
								8	9									
*08	124	N	35	-0-		-89	-0-	2	1	24	2	N	8	11	8			34
								9	9									
*09	90	N	23	-0-		-67	-0-	1	1	18	2	N	4					38
								4	9									
*10	111	N	111	-0-		-0-	-0-	7	1	91	2	N	12	3	1	7	8	40
								13	9									
*11	128	N	128	-0-		-0-	-0-	9	1	112	2	N	6	11	8			35
								7	9									
*12	103	N	103	-0-		-0-	-0-	8	1	94	2	N	1					36
								1	9									
*01	115	N	115	-0-		-0-	-0-	10	1	95	2	N	9	7	8			38
								10	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	3					8
							3	9									
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	383	2	Y	1					9
							1	9									
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	498	2	Y	1					10
							1	9									
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	488	2	Y	1					11
							1	9									
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	1					12
							1	9									
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	24	1	436	2	Y	-0-					12
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	450	2	Y	1					13
							1	9									
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	429	2	Y	1					14
							1	9									
*10	511	X	511	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	1	13	1			2
							1	9									
*11	917	X	917	-0-	-0-	-0-	44	1	872	2	Y	1					3
							1	9									
*12	465	X	97	-0-	-368	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					3
*01	496	X	64	-0-	-432	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					3

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

*02	644	N	510	-0-	-134	-0-	32	1	472	2	Y	5					26
							6	9									
*03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	31	1	707	2	Y	23	2	8			47
							25	9									
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	38	1	777	2	Y	13					60
							14	9									
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	691	2	Y	8					68
							9	9									
*06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	798	2	Y	8	1	8			75
							9	9									
*07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	45	1	820	2	Y	12					87
							13	9									
*08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	40	1	796	2	Y	16	2	8			101
							18	9									
*09	810	N	752	-0-	-58	-0-	35	1	709	2	Y	7					108
							8	9									
*10	775	N	747	-0-	-28	-0-	36	1	704	2	Y	6	26	1			88
							7	9									
*11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	37	1	723	2	Y	12	1	8			99
							13	9									
*12	744	N	738	-0-	-6	-0-	35	1	699	2	Y	4					103
							4	9									
*01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	Y	10					113
							11	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	56	1	811	2	Y	4					13
							4	9									
*03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	38	1	852	2	Y	2					15
							2	9									
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	43	1	885	2	Y	2					17
							2	9									
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	36	1	826	2	Y	2					19
							2	9									
*06	750	N	671	-0-	-79	-0-	31	1	639	2	Y	1					20
							1	9									
*07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	43	1	787	2	Y	1					21
							1	9									
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	55	1	1093	2	Y	1					22
							1	9									
*09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	49	1	988	2	Y	2					24
							2	9									
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	49	1	972	2	Y	3	23	1			4
							3	9									
*11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	46	1	906	2	Y	1					5
							1	9									
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	893	2	Y	-0-					5
*01	899	N	854	-0-	-45	-0-	46	1	808	2	Y	-0-					5

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-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

*02	2912	X	737	-0-	-2175	-0-	47	1	688	2	Y	2					17
							2	9									
*03	2858	X	827	-0-	-2031	-0-	35	1	791	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
*04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	33	1	681	2	Y	3	1	8			19
							3	9									
*05	1178	X	920	-0-	-258	-0-	39	1	879	2	Y	2	1	8			20
							2	9									
*06	820	X	820	-0-	-0-	-0-	37	1	772	2	Y	10					30
							11	9									
*07	915	X	915	-0-	-0-	-0-	47	1	861	2	Y	6	1	8			35
							7	9									
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	43	1	849	2	Y	5	1	8			39
							6	9									
*09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	826	2	Y	3					42
							3	9									
*10	899	N	836	-0-	-63	-0-	40	1	793	2	Y	3	12	1	1	8	32
							3	9									
*11	840	N	240	-0-	-600	-0-	12	1	227	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
*12	868	N	312	-0-	-556	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					32
*01	806	N	303	-0-	-503	-0-	16	1	286	2	Y	1	1	8			32
							1	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	6020	X	5975	-0-	-45	-0-	471	1	5475	2	Y	26	56	1			21
							29	9									
*03	6665	X	6347	-0-	-318	-0-	619	1	5705	2	Y	21	13	8			29
							23	9									
*04	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	697	1	6547	2	Y	18	10	8			37
							20	9									
*05	8029	X	8023	-0-	-6	-0-	736	1	7265	2	Y	20					57
							22	9									
*06	7770	X	7687	-0-	-83	-0-	600	1	7067	2	Y	18	47	1	14	8	14
							20	9									
*07	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	740	1	7584	2	Y	8					22
							9	9									
*08	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	598	1	7765	2	Y	9	4	8			27
							10	9									
*09	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	551	1	7050	2	Y	16	13	8			30
							18	9									
*10	8308	X	7893	-0-	-415	-0-	523	1	7352	2	Y	16	4	1	11	8	31
							18	9									
*11	8040	X	6833	-0-	-1207	-0-	492	1	6335	2	Y	5	3	8			33
							6	9									
*12	8308	X	7187	-0-	-1121	-0-	571	1	6615	2	Y	1					34
							1	9									
*01	8122	X	6908	-0-	-1214	-0-	636	1	6271	2	Y	1					35
							1	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
*02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	244	1	3550	2	Y	5					18
							6	9									
*03	3968	X	3922	-0-	-46	-0-	165	1	3754	2	Y	3					21
							3	9									
*04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	203	1	4130	2	Y	3					24
							3	9									
*05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	196	1	4448	2	Y	3					27
							3	9									
*06	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	207	1	4261	2	Y	1					28
							1	9									
*07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	242	1	4440	2	Y	2					30
							2	9									
*08	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	304	1	6065	2	Y	1					31
							1	9									
*09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	276	1	5569	2	Y	2					33
							2	9									
*10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	249	1	4914	2	Y	4	32	1			5
							4	9									
*11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	260	1	5101	2	Y	2					7
							2	9									
*12	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	262	1	5222	2	Y	-0-					7
*01	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	278	1	4897	2	Y	-0-					7

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	* * 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-

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020

*02	2800	N	2907	-0-	107	107	228	1	2655	2	N	22					108
							24	9									
*03	3100	N	3039	-0-	-61	46	297	1	2735	2	N	6					114
							7	9									
*04	3000	N	3264	-0-	264	310	313	1	2941	2	N	9					123
							10	9									
*05	3100	N	3372	-0-	272	582	310	1	3062	2	N	-0-					123
*06	3000	N	2956	-0-	-44	538	231	1	2724	2	N	1					124
							1	9									
*07	3100	N	3174	-0-	74	612	282	1	2892	2	N	-0-					124
*08	3056	N	2444	-0-	-612	-0-	174	1	2264	2	N	5					129
							6	9									
*09	3000	N	3089	-0-	89	89	224	1	2865	2	N	-0-					129
*10	3114	X	3025	-0-	-89	-0-	201	1	2820	2	N	4	2	1			131
							4	9									
*11	1530	X	1095	-0-	-435	-0-	79	1	1012	2	N	4					135
							4	9									
*12	1581	X	1253	-0-	-328	-0-	100	1	1153	2	N	-0-					135
*01	1581	X	769	-0-	-812	-0-	71	1	698	2	N	-0-					135

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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

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

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-

MONTE CHRISTO (25) //CONT.// 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (27) 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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

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

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 (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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 (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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3292	-0-	-25	-0-	171	1	3121	2	Y	-0-					13
09	3210	X	2279	-0-	-931	-0-	120	1	2157	2	Y	2					15
							2	9									
10	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	121	1	2283	2	Y	-0-					15
11	3180	X	2920	-0-	-260	-0-	165	1	2755	2	Y	-0-					15
12	3286	X	3032	-0-	-254	-0-	141	1	2888	2	Y	3					18
							3	9									
01	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	146	1	2963	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		-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-

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-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272676 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553

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-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

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
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8734 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		642	-0-	642	4022	642	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		15	-0-	15	4037	15	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		463	-0-	463	4500	463	2			Y	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8740 - 8750

08	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9652	2	29	9	N	26					113
09	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10035	2	53	9	N	48					161
10	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9303	2	19	9	N	17	133	0			45
*11	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8499	1	35	9	N	32					77
*12	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8260	2	44	9	N	40					117
01	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

08	744	N	314	-0-	-430	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					13
09	630	N	110	-0-	-520	-0-	6	1	101	2	Y	3					16
							3	9									
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					16
11	300	N	45	-0-	-255	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					16
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	4					20
							4	9									
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	1					21
							1	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

08	496	N	481	-0-	-15	-0-	25	1	456	2	Y	-0-					29
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	23	1	411	2	Y	3					32
							3	9									
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	Y	-0-					32
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	24	1	409	2	Y	-0-					32
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	19	1	396	2	Y	3					35
							3	9									
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					35

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	-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-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272131 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

*02	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	410	1	4771	2	N	15					150
							17	9									
*03	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	482	1	4436	2	N	73	189	1			34
							80	9									
*04	6150	X	5400	-0-	-750	-0-	519	1	4878	2	N	3					37
							3	9									
*05	6355	X	6191	-0-	-164	-0-	569	1	5621	2	N	1					38
							1	9									
*06	6150	X	5447	-0-	-703	-0-	426	1	5017	2	N	4					42
							4	9									
*07	6355	X	5912	-0-	-443	-0-	524	1	5374	2	N	13					55
							14	9									
*08	6355	X	5841	-0-	-514	-0-	416	1	5403	2	N	20					75
							22	9									
*09	6150	X	4798	-0-	-1352	-0-	346	1	4431	2	N	19					94
							21	9									
*10	6138	X	5292	-0-	-846	-0-	351	1	4929	2	N	11					105
							12	9									
*11	5700	X	4714	-0-	-986	-0-	340	1	4371	2	N	3					108
							3	9									
*12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	477	1	5519	2	N	-0-					108
*01	5673	X	4876	-0-	-797	-0-	449	1	4427	2	N	-0-					108

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	2800	N	3532	-0-	732	732	279	1 4 9	3249	2	Y	4	2	1			2
*03	3100	N	3130	-0-	30	762	306	1 2 9	2822	2	Y	2					4
*04	1105	N	343	-0-	-762	-0-	33	1 3 9	307	2	Y	3					7
*05	1984	X	24	-0-	-1960	-0-	2	1 4 9	18	2	Y	4					11
*06	1920	X	16	-0-	-1904	-0-	1	1 3 9	12	2	Y	3	11	1			3
*07	1984	X	25	-0-	-1959	-0-	2	1 1 9	22	2	Y	1					4
*08	1984	X	31	-0-	-1953	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					4
*09	360	X	39	-0-	-321	-0-	3	1 2 9	34	2	Y	2					6
*10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	47	2	Y	1	1	1			6
*11	58	X	58	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	53	2	Y	1					7
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					7
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					7

HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 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
*02	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	573	1 12 9	6662	2	Y	11	24	1			8
*03	7533	X	7264	-0-	-269	-0-	711	1 8 9	6545	2	Y	7	3	8			12
*04	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	745	1 7 9	7004	2	Y	6	3	8			15
*05	9238	X	8149	-0-	-1089	-0-	748	1 8 9	7393	2	Y	7					22
*06	8940	X	8049	-0-	-891	-0-	629	1 9 9	7411	2	Y	8	20	1	4	8	6
*07	8959	X	8334	-0-	-625	-0-	741	1 2 9	7591	2	Y	2					8
*08	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	623	1 3 9	8098	2	Y	3					11
*09	8370	X	7070	-0-	-1300	-0-	512	1 7 9	6551	2	Y	6	5	8			12
*10	8308	X	6722	-0-	-1586	-0-	446	1 7 9	6269	2	Y	6	2	1	4	8	12
*11	8190	X	6627	-0-	-1563	-0-	478	1 1 9	6148	2	Y	1					13
*12	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	734	1 1 9	8495	2	Y	1					14
*01	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	837	1	8247	2	Y	-0-					14

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	787	N	787	-0-		-0-	-0-	62	1	718	2	Y	6	13	1			5
								7	9									
*03	846	N	846	-0-		-0-	-0-	82	1	757	2	Y	6	3	8			8
								7	9									
*04	901	N	901	-0-		-0-	-0-	86	1	811	2	Y	4	3	8			9
								4	9									
*05	980	N	980	-0-		-0-	-0-	90	1	886	2	Y	4					13
								4	9									
*06	900	N	757	-0-		-143	-0-	59	1	692	2	Y	5	11	1	4	8	3
								6	9									
*07	961	N	914	-0-		-47	-0-	81	1	831	2	Y	2					5
								2	9									
*08	961	N	935	-0-		-26	-0-	67	1	866	2	Y	2					7
								2	9									
*09	927	N	927	-0-		-0-	-0-	67	1	854	2	Y	5	5	8			7
								6	9									
*10	1049	N	1049	-0-		-0-	-0-	69	1	974	2	Y	5	1	1	4	8	7
								6	9									
*11	1099	N	1099	-0-		-0-	-0-	79	1	1019	2	Y	1					8
								1	9									
*12	968	N	968	-0-		-0-	-0-	77	1	891	2	Y	-0-					8
*01	966	N	966	-0-		-0-	-0-	89	1	877	2	Y	-0-					8

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2205	X	2205	-0-		-0-	-0-	329	1	1870	2	Y	5	10	1			3
								6	9									
*03	2418	X	2418	-0-		-0-	-0-	419	1	1997	2	Y	2	1	8			4
								2	9									
*04	2511	N	2511	-0-		-0-	-0-	426	1	2083	2	Y	2	1	8			5
								2	9									
*05	2839	N	2839	-0-		-0-	-0-	470	1	2366	2	Y	3					8
								3	9									
*06	2583	N	2583	-0-		-0-	-0-	377	1	2204	2	Y	2	8	1			2
								2	9									
*07	2635	N	2616	-0-		-19	-0-	433	1	2182	2	Y	1					3
								1	9									
*08	2635	N	2584	-0-		-51	-0-	343	1	2241	2	Y	-0-					3
*09	2608	N	2608	-0-		-0-	-0-	325	1	2282	2	Y	1					4
								1	9									
*10	2783	N	2783	-0-		-0-	-0-	340	1	2442	2	Y	1	1	1			4
								1	9									
*11	2430	N	2425	-0-		-5	-0-	299	1	2125	2	Y	1					5
								1	9									
*12	2840	N	2840	-0-		-0-	-0-	350	1	2490	2	Y	-0-					5
*01	2635	N	2622	-0-		-13	-0-	362	1	2260	2	Y	-0-					5

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 176828 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213572 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	98	1	1137	2	Y	-0-					-0-
*03	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	116	1	1072	2	Y	-0-					-0-
*04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	119	1	1118	2	Y	-0-					-0-
*05	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	127	1	1257	2	Y	-0-					-0-
*06	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	99	1	1167	2	Y	-0-					-0-
*07	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	119	1	1223	2	Y	-0-					-0-
*08	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	96	1	1252	2	Y	-0-					-0-
*09	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	93	1	1191	2	Y	-0-					-0-
*10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	97	1	1366	2	Y	-0-					-0-
*11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	119	1	1535	2	Y	-0-					-0-
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	134	1	1547	2	Y	-0-					-0-
*01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	145	1	1428	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 243720 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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

08	713	N	675	-0-	-38	-0-	35	1	640	2	Y	-0-					11
09	690	N	644	-0-	-46	-0-	34	1	608	2	Y	2					13
							2	9									
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	651	2	Y	-0-					13
11	660	N	172	-0-	-488	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					13
12	651	N	433	-0-	-218	-0-	20	1	409	2	Y	4					17
							4	9									
01	682	N	543	-0-	-139	-0-	26	1	517	2	Y	-0-					17

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3751	X	2796	-0-	-955	-0-	145	1	2651	2	Y	-0-					12
09	3750	X	3173	-0-	-577	-0-	168	1	3002	2	Y	3					15
							3	9									
10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	212	1	3999	2	Y	-0-					15
11	3270	X	2093	-0-	-1177	-0-	118	1	1975	2	Y	-0-					15
*12	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	216	1	4419	2	Y	3					18
							3	9									
*01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	211	1	4271	2	Y	1					19
							1	9									

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	620	N	584	-0-	-36	-0-	30	1	554	2	Y	-0-					11
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	28	1	502	2	Y	2					13
							2	9									
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	Y	-0-					13
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	2	Y	-0-					13
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	Y	3					16
							3	9									
01	620	N	438	-0-	-182	-0-	21	1	417	2	Y	-0-					16

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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 3 RRCID -> 124777 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550

*02	364	N	330	-0-	-34	-0-	51	1	279	2	Y	-0-					-0-
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	42	1	341	2	Y	-0-					-0-
*04	360	N	269	-0-	-91	-0-	29	1	240	2	Y	-0-					-0-
*05	403	N	324	-0-	-79	-0-	29	1	295	2	Y	-0-					-0-
*06	420	N	236	-0-	-184	-0-	23	1	213	2	Y	-0-					-0-
*07	310	N	245	-0-	-65	-0-	33	1	212	2	Y	-0-					-0-
*08	341	N	188	-0-	-153	-0-	19	1	169	2	Y	-0-					-0-
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	2	Y	-0-					-0-
*10	248	N	191	-0-	-57	-0-	22	1	169	2	Y	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	28	1	162	2	Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		169	-0-	169	169	26	1	139	2	Y	4					4
							4	9									
*01	DLQ G-10		140	-0-	140	309	22	1	118	2	Y	-0-					4

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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	214	1	1174	2	Y	-0-					-0-
*03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	147	1	1190	2	Y	-0-					-0-
*04	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	151	1	1260	2	Y	-0-					-0-
*05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	145	1	1476	2	Y	-0-					-0-
*06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	145	1	1339	2	Y	-0-					-0-
*07	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	193	1	1254	2	Y	-0-					-0-
*08	1674	N	1408	-0-	-266	-0-	144	1	1264	2	Y	-0-					-0-
*09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	149	1	1489	2	Y	-0-					-0-
*10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	181	1	1388	2	Y	1					1
							1	9									
*11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	210	1	1205	2	Y	-0-					1
*12	DLQ G-10		1414	-0-	1414	1414	223	1	1183	2	Y	7	1	8			7
							8	9									
*01	DLQ G-10		1314	-0-	1314	2728	205	1	1107	2	Y	2	1	8			8
							2	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

*02	364	N	313	-0-	-51	-0-	48	1	264	2	Y	1					2
							1	9									
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	50	1	403	2	Y	3					5
							3	9									
*04	360	N	297	-0-	-63	-0-	31	1	263	2	Y	3	6	8			2
							3	9									
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	377	2	Y	5					7
							6	9									
*06	480	N	109	-0-	-371	-0-	9	1	81	2	Y	17	13	8			11
							19	9									
*07	310	N	2	-0-	-308	-0-	1	2	1	9	Y	1					12
*08	434	N	12	-0-	-422	-0-	2	2	10	9	Y	9	13	8			8
*09	120	N	5	-0-	-115	-0-	4	2	1	9	Y	1					9
*10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	6					15
*11	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	2	4	9	Y	4	7	8			12
*12	DLQ G-10		7	-0-	7	7	1	2	6	9	Y	5	7	8			10
*01	DLQ G-10		20	-0-	20	27	2	1	10	2	Y	7	7	8			10
							8	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

*02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	146	1	804	2	Y	1					2
							1	9									
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	81	1	660	2	Y	2					4
							2	9									
*04	810	N	463	-0-	-347	-0-	49	1	411	2	Y	3	5	8			2
							3	9									
*05	899	N	518	-0-	-381	-0-	46	1	468	2	Y	4					6
							4	9									
*06	DLQ G-10		527	-0-	527	527	50	1	462	2	Y	14	11	8			9
							15	9									
*07	DLQ G-10		261	-0-	261	788	35	1	225	2	Y	1					10
							1	9									
*08	1157	N	369	-0-	-788	-0-	37	1	324	2	Y	7	11	8			6
							8	9									
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	283	2	Y	2					8
							2	9									
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	220	2	Y	1					9
							1	9									
*11	360	N	254	-0-	-106	-0-	38	1	216	2	Y	-0-	4	8			5
*12	310	N	272	-0-	-38	-0-	43	1	227	2	Y	2	3	8			4
							2	9									
*01	248	N	168	-0-	-80	-0-	26	1	142	2	Y	-0-	2	8			2

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	125	1	686	2	Y	1					3
							1	9									
*03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	87	1	704	2	Y	3					6
							3	9									
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	86	1	717	2	Y	6	9	8			3
							7	9									
*05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	78	1	788	2	Y	6					9
							7	9									
*06	870	N	830	-0-	-40	-0-	78	1	726	2	Y	24	18	8			15
							26	9									
*07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	143	1	929	2	Y	1					16
							1	9									
*08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	126	1	1110	2	Y	12	18	8			10
							13	9									
*09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	110	1	1107	2	Y	3					13
							3	9									
*10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	154	1	1178	2	Y	7					20
							8	9									
*11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	194	1	1113	2	Y	5	9	8			16
							6	9									
*12	DLQ G-10		781	-0-	781	781	123	1	651	2	Y	6	9	8			13
							7	9									
*01	DLQ G-10		1451	-0-	1451	2232	226	1	1215	2	Y	9	9	8			13
							10	9									

VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

*02	84	N	77	-0-	-7	-0-	12	1	65	2	N	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	N	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	1					1
							1	9									
*05	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	N	-0-					1
*06	120	N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	2	N	-0-					1
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	-0-					1
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					1
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	150	N	32	-0-	-118	-0-	5	1	27	2	N	-0-					1
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	48	2	N	41					42
							45	9									
*01	62	N	44	-0-	-18	-0-	6	1	35	2	N	3					45
							3	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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

*02	644	N	638	-0-	-6	-0-	98	1	540	2	N	-0-					-0-
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	72	1	586	2	N	-0-					-0-
*04	750	N	700	-0-	-50	-0-	75	1	625	2	N	-0-					-0-
*05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	71	1	717	2	N	-0-					-0-
*06	720	N	588	-0-	-132	-0-	57	1	531	2	N	-0-					-0-
*07	775	N	532	-0-	-243	-0-	71	1	461	2	N	-0-					-0-
*08	806	N	727	-0-	-79	-0-	74	1	653	2	N	-0-					-0-
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	67	1	675	2	N	-0-					-0-
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	80	1	616	2	N	-0-					-0-
*11	690	N	607	-0-	-83	-0-	90	1	517	2	N	-0-					-0-
*12	744	N	467	-0-	-277	-0-	67	1	356	2	N	40					40
							44	9									
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	107	1	575	2	N	-0-					40

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*03	1	X	2	-0-	1	1	1	2	1	9	N	1					22
*04	2	X	2	-0-	-0-	1	1	2	1	9	N	1	1	8			22
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	1					23
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	1	1	8			23
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	1					24
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	1	8			23
*09	14B2 EXT		7	-0-	7	8	1	1	5	2	N	1					24
							1	9									
*10	11	X	7	-0-	-4	4	1	1	5	2	N	1	1	1			24
							1	9									
*11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	1	1	8			24
*12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	1	1	8			24
*01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	2	1	1	1	8	24

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	2	N	-0-					-0-
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	292	2	N	-0-					-0-
*04	300	N	293	-0-	-7	-0-	9	1	284	2	N	-0-					-0-
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	11	1	350	2	N	-0-					-0-
*06	330	N	61	-0-	-269	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
*07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*08	372	N	13	-0-	-359	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-
*11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	73	1	1325	2	Y	-0-					11
09	1350	N	1176	-0-	-174	-0-	62	1	1112	2	Y	2					13
							2	9									
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	70	1	1319	2	Y	-0-					13
11	1350	N	1152	-0-	-198	-0-	65	1	1087	2	Y	-0-					13
12	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	54	1	1096	2	Y	3					16
							3	9									
01	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	50	1	1016	2	Y	-0-					16

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169878 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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.) 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122735 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	84	1	464	2	Y	-0-					-0-
*03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	72	1	587	2	Y	-0-					-0-
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	62	1	517	2	Y	-0-					-0-
*05	589	N	509	-0-	-80	-0-	46	1	463	2	Y	-0-					-0-
*06	720	N	360	-0-	-360	-0-	35	1	325	2	Y	-0-					-0-
*07	620	N	284	-0-	-336	-0-	38	1	246	2	Y	-0-					-0-
*08	527	N	495	-0-	-32	-0-	51	1	444	2	Y	-0-					-0-
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	45	1	448	2	Y	-0-					-0-
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	60	1	460	2	Y	-0-					-0-
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	76	1	434	2	Y	-0-					-0-
*12	1063	DLQ G-10	1063	-0-	1063	1063	168	1	889	2	Y	5					5
							6	9									
*01	978	DLQ G-10	978	-0-	978	2041	153	1	825	2	Y	-0-					5

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
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	8					51
							9	9									
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	23					74
							25	9									
*04	240	N	64	-0-	-176	-0-	1	1	43	2	N	18	23	8			69
							20	9									
*05	93	N	50	-0-	-43	-0-	1	1	26	2	N	21					90
							23	9									
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	66	48	8			108
							73	9									
*07	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	33	2	N	9					117
							10	9									
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	33	47	8			103
							36	9									
*09	120	N	42	-0-	-78	-0-	4	1	29	2	N	8					111
							9	9									
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	27	10	1			128
							30	9									
*11	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	53	2	N	17	25	8			120
							19	9									
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	20	25	8			115
							22	9									
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	48	22	1	24	8	117
							53	9									

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	46	1	578	2	N	1					41
							1	9									
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	2	N	-0-					41
*04	600	N	404	-0-	-196	-0-	12	1	392	2	N	-0-					41
*05	620	N	550	-0-	-70	-0-	17	1	533	2	N	-0-					41
*06	510	N	210	-0-	-300	-0-	16	1	194	2	N	-0-					41
*07	434	N	23	-0-	-411	-0-	1	1	22	2	N	-0-					41
*08	558	N	34	-0-	-524	-0-	3	1	31	2	N	-0-					41
*09	210	N	26	-0-	-184	-0-	3	1	23	2	N	-0-					41
*10	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					41
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					41
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					41
*01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	243	2	N	-0-					41

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 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-

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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

*02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	105	1	1316	2	Y	4						17
							4	9										
*03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	32	1	1079	2	Y	29						46
							32	9										
*04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	30	1	993	2	Y	13	34	1	1	8		24
							14	9										
*05	1550	N	890	-0-	-660	-0-	27	1	859	2	Y	4						28
							4	9										
*06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	115	1	1388	2	Y	5	3	8				30
							6	9										
*07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	85	1	1383	2	Y	26						56
							29	9										
*08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	148	1	1361	2	Y	11	37	1	3	8		27
							12	9										
*09	1560	N	1348	-0-	-212	-0-	142	1	1170	2	Y	33	36	1				24
							36	9										
*10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	175	1	1312	2	Y	14	1	1				37
							15	9										
*11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	174	1	1381	2	Y	17	1	8				53
							19	9										
*12	DLQ	G-10	1277	-0-	1277	1277	127	1	1121	2	Y	26	11	1	1	8		67
							29	9										
*01	DLQ	G-10	1298	-0-	1298	2575	118	1	1104	2	Y	69	111	1	1	8		24
							76	9										

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	151	1 2 9	1893	2	N	2					8
*03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	74	1 4 9	2491	2	N	4					12
*04	3000	N	3250	-0-	250	250	96	1 1 9	3153	2	N	1					13
*05	3100	N	4030	-0-	930	1180	122	1 2 9	3906	2	N	2					15
*06	3000	N	3018	-0-	18	1198	231	1 1 9	2786	2	N	1					16
*07	3100	N	2471	-0-	-629	569	142	1 1 9	2328	2	N	1					17
*08	2529	X	1960	-0-	-569	-0-	192	1 1 9	1767	2	N	1					18
*09	1140	X	925	-0-	-215	-0-	100	1 1 9	824	2	N	1					19
*10	1178	X	594	-0-	-584	-0-	70	1 2 9	522	2	N	2	3	1			18
*11	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	206	1 1 9	1628	2	N	1					19
*12	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	139	1 1 9	1226	2	N	1					20
*01	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	175	1 8 9	1640	2	N	7	7	1			20

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 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
*02	112	N	86	-0-	-26	-0-	6	1 1 9	79	2	N	1					4
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1 2 9	132	2	N	2					6
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	102	2	N	1					7
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	105	2	N	1					8
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	2	N	-0-					8
*07	124	N	80	-0-	-44	-0-	5	1 1 9	74	2	N	1					9
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	2	N	-0-					9
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	214	2	N	1					10
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	32	1 1 9	244	2	N	1	2	1			9
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	247	2	N	1					10
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	303	2	N	-0-					10
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1 4 9	342	2	N	4	4	1			10

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	280	1	3505	2	Y	11					46
							12	9									
*03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	114	1	3861	2	Y	70					116
							77	9									
*04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	118	1	3877	2	Y	30	74	1	3	8	69
							33	9									
*05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	131	1	4192	2	Y	11					80
							12	9									
*06	4530	X	3993	-0-	-537	-0-	305	1	3676	2	Y	11	6	8			85
							12	9									
*07	4681	X	4102	-0-	-579	-0-	233	1	3804	2	Y	59					144
							65	9									
*08	4526	X	4040	-0-	-486	-0-	393	1	3619	2	Y	25	81	1	6	8	82
							28	9									
*09	4290	X	3257	-0-	-1033	-0-	346	1	2844	2	Y	61	72	1			71
							67	9									
*10	4309	X	4015	-0-	-294	-0-	470	1	3527	2	Y	16	4	1			83
							18	9									
*11	3960	X	3744	-0-	-216	-0-	417	1	3308	2	Y	17	2	8			98
							19	9									
*12	DLQ	G-10	3590	-0-	3590	3590	363	1	3198	2	Y	26	24	1	1	8	99
							29	9									
*01	DLQ	G-10	3490	-0-	3490	7080	329	1	3082	2	Y	72	121	1	2	8	48
							79	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1792	N	1754	-0-	-38	-0-	129	1	1618	2	Y	6					25
							7	9									
*03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	48	1	1608	2	Y	48					73
							53	9									
*04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	49	1	1610	2	Y	21	57	1	2	8	35
							23	9									
*05	2170	N	1801	-0-	-369	-0-	54	1	1739	2	Y	7					42
							8	9									
*06	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	136	1	1647	2	Y	6	4	8			44
							7	9									
*07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	111	1	1811	2	Y	43					87
							47	9									
*08	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	174	1	1602	2	Y	18	62	1	4	8	39
							20	9									
*09	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	185	1	1516	2	Y	48	56	1			31
							53	9									
*10	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	209	1	1571	2	Y	21	1	1			51
							23	9									
*11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	196	1	1555	2	Y	63	2	8			112
							69	9									
*12	DLQ	G-10	1706	-0-	1706	1706	160	1	1410	2	Y	124	157	1	2	8	77
							136	9									
*01	DLQ	G-10	1565	-0-	1565	3271	144	1	1344	2	Y	70	121	1	2	8	24
							77	9									

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285482 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 18315 PERF.10413 - 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
*07	DELQ PR		8850	-0-	8850	8850	510	1	8339	2	N	1					1
							1	9									
*08	DELQ PR		4299	-0-	4299	13149	421	1	3877	2	N	1					2
							1	9									
*09	DELQ PR		4273	-0-	4273	17422	464	1	3809	2	N	-0-					2
*10	21441	X	4019	-0-	-17422	-0-	472	1	3545	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*11	19080	X	3442	-0-	-15638	-0-	386	1	3056	2	N	-0-					3
*12	19716	X	3242	-0-	-16474	-0-	330	1	2911	2	N	1					4
							1	9									
*01	19716	X	2822	-0-	-16894	-0-	272	1	2544	2	N	5	3	1			6
							6	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

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 (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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	465	1	2772	3	N	88	74	1			108
							97	9									
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	432	1	2439	3	N	95	79	1			124
							105	9									
10	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	699	1	1833	3	N	37	77	1			84
							41	9									
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	338	1	2643	3	N	106	137	1			53
							117	9									
*12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	410	1	2731	3	N	101	73	1			81
							111	9									
*01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	423	1	2766	3	N	128	170	1			39
							141	9									

MONTE CHRISTO, E. (13,000) //CONT.// 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	380	1	2269	3	N	63	64	1			92
							69	9									
09	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	390	1	2204	3	N	75	66	1			101
							83	9									
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	38	68	1			71
11	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	592	1	4630	3	N	124	143	1			52
							136	9									
*12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	475	1	3159	3	N	71	60	1			63
							78	9									
*01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	470	1	3076	3	N	64	106	1			21
							70	9									

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552

08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	240	1	1428	3	N	59	51	1			75
							65	9									
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	263	1	1490	3	N	42	45	1			72
							46	9									
10	1736	N	1426	-0-	-310	-0-	386	1	1011	3	N	26	46	1			52
							29	9									
11	1680	N	1460	-0-	-220	-0-	155	1	1210	3	N	86	99	1			39
							95	9									
12	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	200	1	1337	3	N	85	59	1			65
							94	9									
*01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	192	1	1255	3	N	64	105	1			24
							70	9									

MONTE CHRISTO, E. (13,800) 62557 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193767 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
*02	2100	#	2007	-0-	-93	-0-	157	1	1821	2	N	26					80
							29	9									
*03	2298	R	2298	-0-	-0-	-0-	222	1	2045	2	N	28	42	8			66
							31	9									
*04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	238	1	2239	2	N	25	25	8			66
							28	9									
*05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	249	1	2462	2	N	37	25	8			78
							41	9									
*06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	201	1	2369	2	N	61	14	8			125
							67	9									
*07	2728	N	2505	-0-	-223	-0-	220	1	2256	2	N	26	26	8			125
							29	9									
*08	2759	N	2431	-0-	-328	-0-	171	1	2226	2	N	31	41	8			115
							34	9									
*09	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	195	1	2496	2	N	113					228
							124	9									
*10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	183	1	2573	2	N	34	1	1	25	8	236
							37	9									
*11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	177	1	2271	2	N	23	151	1	38	8	70
							25	9									
*12	2759	N	2586	-0-	-173	-0-	206	1	2379	2	N	1					71
							1	9									
*01	2697	N	2661	-0-	-36	-0-	242	1	2387	2	N	29	24	8			76
							32	9									

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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
TURNER, EVELYN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083479 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					21
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	T. A.		38	-0-	38	38	38	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	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	620	1	3771	2	N	15					143
							17	9									
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	540	1	3301	2	N	17					160
							19	9									
10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	620	1	3751	2	N	72	185	1			47
							79	9									
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	600	1	3707	2	N	18					65
							20	9									
12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	620	1	3613	2	N	19					84
							21	9									
*01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	620	1	3660	2	N	80					164
							88	9									

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188963 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		39	-0-	39	39	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		39	-0-	39	78	4	1	35	2	Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. (RINCON) //CONT.// 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	97	1	1124	2	N	17					56
							19	9									
*03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	131	1	1205	2	N	-0-					56
*04	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	119	1	1114	2	N	-0-					56
*05	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	117	1	1152	2	N	14					70
							15	9									
*06	1290	N	545	-0-	-745	-0-	29	1	338	2	N	162					232
							178	9									
*07	1333	N	158	-0-	-1175	-0-	14	1	144	2	N	-0-					232
*08	1302	N	101	-0-	-1201	-0-	7	1	94	2	N	-0-					232
*09	570	N	431	-0-	-139	-0-	31	1	400	2	N	-0-					232
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	35	1	491	2	N	-0-					232
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	33	1	424	2	N	-0-					232
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	56	1	643	2	N	29					261
							32	9									
*01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	59	1	583	2	N	-0-					261

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
*02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	61	1	771	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
*03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	27	1	919	2	Y	4					9
							4	9									
*04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	30	1	999	2	Y	4	6	1	3	8	4
							4	9									
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	30	1	955	2	Y	4					8
							4	9									
*06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	83	1	997	2	Y	9	6	8			11
							10	9									
*07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	63	1	1037	2	Y	4					15
							4	9									
*08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	104	1	960	2	Y	7	6	1	6	8	10
							8	9									
*09	960	N	949	-0-	-11	-0-	103	1	844	2	Y	2					12
							2	9									
*10	992	N	874	-0-	-118	-0-	102	1	765	2	Y	6	6	1			12
							7	9									
*11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	110	1	869	2	Y	3	1	1	3	8	11
							3	9									
*12	DLQ G-10		1091	-0-	1091	1091	111	1	977	2	Y	3	3	8			11
							3	9									
*01	DLQ G-10		1036	-0-	1036	2127	99	1	929	2	Y	7	7	1	3	8	8
							8	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	97	1	1215	2	Y	12	150	1			33
							13	9									
*03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	37	1	1265	2	Y	87					120
							96	9									
*04	780	N	456	-0-	-324	-0-	12	1	390	2	Y	49	145	1	1	8	23
							54	9									
*05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	21	1	676	2	Y	92					115
							101	9									
*06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	63	1	766	2	Y	3	2	8			116
							3	9									
*07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	50	1	813	2	Y	171					287
							188	9									
*08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	144	1	1326	2	Y	52	304	1	2	8	33
							57	9									
*09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	172	1	1414	2	Y	1					34
							1	9									
*10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	209	1	1570	2	Y	2	1	1			35
							2	9									
*11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	193	1	1531	2	Y	-0-	1	8			34
*12	DLQ G-10		1673	-0-	1673	1673	170	1	1502	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
*01	DLQ G-10		1673	-0-	1673	3346	161	1	1510	2	Y	2	1	1	1	8	34
							2	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

*02	2100	N	535	-0-	-1565	-0-	39	1	494	2	Y	2					6
							2	9									
*03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	59	1	1993	2	Y	10					16
							11	9									
*04	2010	N	1358	-0-	-652	-0-	40	1	1315	2	Y	3	11	1			8
							3	9									
*05	651	N	534	-0-	-117	-0-	16	1	516	2	Y	2					10
							2	9									
*06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	159	1	1918	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
*07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	135	1	2215	2	Y	9					19
							10	9									
*08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	228	1	2098	2	Y	4	12	1	1	8	10
							4	9									
*09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	234	1	1919	2	Y	9	11	1			8
							10	9									
*10	1519	N	26	-0-	-1493	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					8
*11	P&A COND		-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					8
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/25/2018 - W/O TO 04-285380

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276192 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 18315 PERF.14406 - 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
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	1					6
							1	9									
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	3					9
							3	9									
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	1					10
							1	9									
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	24	1	777	2	Y	1					11
							1	9									
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	10	1	444	2	Y	2	11	7			-0-
							2	9									
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

*02	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	315	1	3947	2	N	116	179	1			122
							128	9									
*03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	120	1	4061	2	N	135					257
							149	9									
*04	4980	X	4162	-0-	-818	-0-	120	1	3942	2	N	91	180	1	97	8	71
							100	9									
*05	5580	X	4552	-0-	-1028	-0-	133	1	4262	2	N	143					214
							157	9									
*06	5220	X	4750	-0-	-470	-0-	339	1	4085	2	N	296	198	8			312
							326	9									
*07	5394	X	4609	-0-	-785	-0-	259	1	4236	2	N	104					416
							114	9									
*08	4836	X	4711	-0-	-125	-0-	438	1	4038	2	N	214	179	1	197	8	254
							235	9									
*09	4920	X	4229	-0-	-691	-0-	451	1	3700	2	N	71					325
							78	9									
*10	4836	X	4553	-0-	-283	-0-	511	1	3832	2	N	191	179	1			337
							210	9									
*11	4680	X	3651	-0-	-1029	-0-	396	1	3134	2	N	110	37	1	105	8	305
							121	9									
*12	4588	X	3839	-0-	-749	-0-	380	1	3347	2	N	102	106	8			301
							112	9									
*01	4588	X	4567	-0-	-21	-0-	421	1	3939	2	N	188	187	1	99	8	203
							207	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) //CONT.// 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872

*02	140	X	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-					-0-
*03	155	X	142	-0-	-13	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-
*04	270	X	110	-0-	-160	-0-	3	1	107	2	N	-0-					-0-
*05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*06	270	X	258	-0-	-12	-0-	12	1	145	2	N	92					92
							101	9									
*07	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	97	1	1594	2	N	-0-					92
*08	976	X	976	-0-	-0-	-0-	96	1	880	2	N	-0-					92
*09	270	X	27	-0-	-243	-0-	3	1	24	2	N	-0-					92
*10	1674	X	1031	-0-	-643	-0-	121	1	910	2	N	-0-					92
*11	1620	X	163	-0-	-1457	-0-	18	1	145	2	N	-0-					92
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	53	1	467	2	N	8					100
							9	9									
*01	992	N	287	-0-	-705	-0-	27	1	252	2	N	7					107
							8	9									

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) //CONT.// 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	56	N	24	-0-	-32	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
*04	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	N	-0-			-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-			-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-			-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-			-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-			-0-
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-			-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-			-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-			-0-
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	8			8
							9	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-			-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
*04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-			-0-
*06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-			-0-
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	N	-0-			-0-
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-			-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-			-0-
*01	124	N	77	-0-	-47	-0-	7	1	70	2	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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	30	1			6
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					24
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	2	10	9	Y	9	29	1			4
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	2	21	9	Y	19					23
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					23
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	2	37	9	Y	34					57
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	11	61	1			7
							12	9									
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					7
*10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					7
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 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-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			20
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			20
*04	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	2	N	-0-			20
*05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			20
*06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			20
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			20
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			20
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			20
*10	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-			20
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			20
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			20
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			20

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 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
*02	2044	N	1536	-0-	-508	-0-	121	1	1405	2	N	9					56
							10	9									
*03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	150	1	1381	2	N	29	26	8			59
							32	9									
*04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	220	1	2070	2	N	19	26	8			52
							21	9									
*05	3100	N	3290	-0-	190	190	300	1	2968	2	N	20					72
							22	9									
*06	3000	N	2818	-0-	-182	8	219	1	2576	2	N	21	31	8			62
							23	9									
*07	2968	N	2960	-0-	-8	-0-	261	1	2680	2	N	17					79
							19	9									
*08	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	216	1	2808	2	N	13					92
							14	9									
*09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	207	1	2648	2	N	23	34	8			81
							25	9									
*10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	226	1	3182	2	N	26	3	1	31	8	73
							29	9									
*11	2610	X	2376	-0-	-234	-0-	171	1	2204	2	N	1					74
							1	9									
*12	2697	X	1885	-0-	-812	-0-	150	1	1735	2	N	-0-					74
*01	2697	X	963	-0-	-1734	-0-	89	1	873	2	N	1					75
							1	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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	1					2
							1	9									
*03	65	X	65	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	1					3
							1	9									
*04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	8	1	259	2	N	1	1	8			3
							1	9									
*05	310	X	288	-0-	-22	-0-	9	1	277	2	N	2					5
							2	9									
*06	300	X	256	-0-	-44	-0-	17	1	204	2	N	32	3	8			34
							35	9									
*07	279	X	107	-0-	-172	-0-	6	1	100	2	N	1					35
							1	9									
*08	279	X	142	-0-	-137	-0-	14	1	126	2	N	2	3	8			34
							2	9									
*09	270	X	189	-0-	-81	-0-	20	1	162	2	N	6					40
							7	9									
*10	299	X	299	-0-	-0-	-0-	35	1	262	2	N	2	1	1			41
							2	9									
*11	240	X	237	-0-	-3	-0-	26	1	210	2	N	1	2	8			40
							1	9									
*12	186	X	186	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	N	2	2	8			40
							2	9									
*01	279	X	119	-0-	-160	-0-	11	1	105	2	N	3	2	1	1	8	40
							3	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

*02	T. A.		1	-0-	1	30	1	2			Y	-0-					-0-
*03	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*11	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-

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
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					26
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					41
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	2	8			44
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					50
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	4	8			55
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					60
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	8			61
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					64
*10	14B2	EXT	12	-0-	12	12	2	2	10	9	N	9	10	1			63
*11	15	X	7	-0-	-8	4	3	2	4	9	N	4	2	8			65
*12	6	X	7	-0-	1	5	3	2	4	9	N	4	2	8			67
*01	14B2	EXT	32	-0-	32	37	3	2	29	9	N	26	23	1	2	8	68

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	104 1 1 9		1307	2	Y	1					167
*03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	38 1 25 9		1296	2	Y	23					190
*04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	35 1 7 9		1150	2	Y	6	2	8			194
*05	1736	N	1291	-0-	-445	-0-	39 1 3 9		1249	2	Y	3					197
*06	1470	N	999	-0-	-471	-0-	76 1 6 9		917	2	Y	5	4	8			198
*07	1302	N	832	-0-	-470	-0-	48 1 2 9		782	2	Y	2					200
*08	1333	N	1067	-0-	-266	-0-	104 1 2 9		961	2	Y	2	4	8			198
*09	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	111 1 1 9		915	2	Y	1					199
*10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	144 1 26 9		1077	2	Y	24	1	1			222
*11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	125 1 42 9		989	2	Y	38	195	1	2	8	63
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	102 1 53 9		895	2	Y	48	2	8			109
*01	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	94 1 55 9		882	2	Y	50	3	1	2	8	154

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10 1		126	2	N	-0-					-0-
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1 1		20	2	N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	155	N	43	-0-	-112	-0-	1 1		42	2	N	-0-					-0-
*06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1 1		7	2	N	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2				N	-0-					-0-
*08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2 1		19	2	N	-0-					-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2 1		17	2	N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2 1		13	2	N	-0-					-0-
*11	30	N	16	-0-	-14	-0-	2 1		14	2	N	-0-					-0-
*12	31	N	4	-0-	-27	-0-	3 2		1	9	N	1					1
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2 1		15	2	N	-0-					1

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

*02	504	X	489	-0-	-15	-0-	39	1	450	2	Y	-0-					-0-
*03	558	X	540	-0-	-18	-0-	53	1	487	2	Y	-0-					-0-
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	58	1	545	2	Y	-0-					-0-
*05	620	N	579	-0-	-41	-0-	53	1	525	2	Y	1					1
							1	9									
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	50	1	588	2	Y	-0-					1
*07	651	N	595	-0-	-56	-0-	53	1	542	2	Y	-0-					1
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	2	Y	-0-					1
*09	660	N	475	-0-	-185	-0-	34	1	441	2	Y	-0-					1
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	49	1	686	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	630	N	564	-0-	-66	-0-	41	1	523	2	Y	-0-					-0-
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	55	1	635	2	Y	1					1
							1	9									
*01	713	N	578	-0-	-135	-0-	53	1	525	2	Y	-0-					1

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	72	1	838	2	Y	1					97
							1	9									
*03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	83	1	766	2	Y	2	4	8			95
							2	9									
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	66	1	622	2	Y	1					96
							1	9									
*05	1116	N	821	-0-	-295	-0-	75	1	743	2	Y	3					99
							3	9									
*06	930	N	508	-0-	-422	-0-	40	1	467	2	Y	1	4	8			96
							1	9									
*07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	92	1	944	2	Y	5					101
							6	9									
*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	78	1	1013	2	Y	4	4	8			101
							4	9									
*09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	85	1	1088	2	Y	10					111
							11	9									
*10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	76	1	1069	2	Y	6	2	1			115
							7	9									
*11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	89	1	1143	2	Y	2	4	8			113
							2	9									
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	92	1	1062	2	Y	24					137
							26	9									
*01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	110	1	1085	2	Y	3					140
							3	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	298	1	3734	2	N	12					53
							13	9									
*03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	130	1	4412	2	N	30					83
							33	9									
*04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	144	1	4763	2	N	120	4	8			199
							132	9									
*05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	159	1	5114	2	N	54					253
							59	9									
*06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	384	1	4628	2	N	21	190	1	8	8	76
							23	9									
*07	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	311	1	5084	2	N	2					78
							2	9									
*08	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	527	1	4856	2	N	6	8	8			76
							7	9									
*09	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	560	1	4598	2	N	1					77
							1	9									
*10	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	617	1	4633	2	N	6	3	1			80
							7	9									
*11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	582	1	4608	2	N	3	4	8			79
							3	9									
*12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	545	1	4806	2	N	3	4	8			78
							3	9									
*01	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	501	1	4687	2	N	12	6	1	4	8	80
							13	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

*02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	270	1	3142	2	N	-0-					-0-
*03	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	214	1	1969	2	N	-0-					-0-
*04	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	188	1	1763	2	N	-0-					-0-
*05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	345	1	3408	2	N	-0-					-0-
*06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	344	1	4053	2	N	-0-					-0-
*07	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	187	1	1920	2	N	-0-					-0-
*08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	260	1	3377	2	N	-0-					-0-
*09	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	184	1	2353	2	N	-0-					-0-
*10	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	361	1	5075	2	N	-0-					-0-
*11	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	322	1	4144	2	N	-0-					-0-
*12	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	198	1	2293	2	N	-0-					-0-
*01	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	176	1	1740	2	N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2436	X	2152	-0-	-284	-0-	170	1 9	1981	2	N	1					83
*03	2697	X	2485	-0-	-212	-0-	243	1 9	2240	2	N	2	4	8			81
*04	3060	X	2673	-0-	-387	-0-	248	1 9	2326	2	N	90					171
*05	3131	X	3067	-0-	-64	-0-	278	1 9	2745	2	N	40	175	1			36
*06	3030	X	2628	-0-	-402	-0-	205	1 9	2413	2	N	9	3	8			42
*07	2914	X	2562	-0-	-352	-0-	225	1 9	2307	2	N	27					69
*08	3131	X	2721	-0-	-410	-0-	193	1 9	2505	2	N	21	4	8			86
*09	3030	X	2643	-0-	-387	-0-	189	1 9	2421	2	N	30					116
*10	3038	X	3010	-0-	-28	-0-	194	1 9	2719	2	N	88					204
*11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	193	1 9	2479	2	N	25	190	1	3	8	36
*12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	214	1 9	2473	2	N	12					48
*01	2914	X	2484	-0-	-430	-0-	226	1 9	2228	2	N	27					75

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 LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3892	X	3677	-0-	-215	-0-	288	1	3356	2	N	30					122
							33	9									
*03	4309	X	3925	-0-	-384	-0-	362	1	3331	2	N	211	98	8			235
							232	9									
*04	4470	X	4193	-0-	-277	-0-	389	1	3654	2	N	136	191	1	99	8	81
							150	9									
*05	4619	X	4460	-0-	-159	-0-	402	1	3975	2	N	75					156
							83	9									
*06	4470	X	4197	-0-	-273	-0-	323	1	3801	2	N	66	117	8			105
							73	9									
*07	4588	X	4339	-0-	-249	-0-	381	1	3907	2	N	46					151
							51	9									
*08	4588	X	4389	-0-	-199	-0-	309	1	4015	2	N	59					210
							65	9									
*09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	356	1	4552	2	N	110	130	8			190
							121	9									
*10	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	650	1	9135	2	N	136	12	1	117	8	197
							150	9									
*11	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	577	1	7424	2	N	52	195	1			54
							57	9									
*12	4619	X	354	-0-	-4265	-0-	28	1	324	2	N	2					56
							2	9									
*01	4619	X	612	-0-	-4007	-0-	56	1	554	2	N	2					58
							2	9									

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	5 1		8
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			15
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	5 1	3 8	10
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			15
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	5 8		19
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			22
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	5 1	5 8	18
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	5 1		14
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 8		12
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 8		11
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		8

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-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4004	X	2715	-0-	-1289	-0-	198 37	1 9	2480	2	N	34					197
*03	4433	X	2987	-0-	-1446	-0-	85 18	1 9	2884	2	N	16					213
*04	4290	X	3163	-0-	-1127	-0-	92 20	1 9	3051	2	N	18					231
*05	3596	X	3316	-0-	-280	-0-	100	1	3216	2	N	-0-					231
*06	3330	X	2407	-0-	-923	-0-	184	1	2223	2	N	-0-					231
*07	3472	X	647	-0-	-2825	-0-	37	1	610	2	N	-0-	188	1			43
*08	3472	X	132	-0-	-3340	-0-	13 2	1 9	117	2	N	2					45
*09	3360	X	98	-0-	-3262	-0-	11	1	87	2	N	-0-					45
*10	3286	X	96	-0-	-3190	-0-	11	1	85	2	N	-0-					45
*11	2370	X	195	-0-	-2175	-0-	22	1	173	2	N	-0-					45
*12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	432 101	1 9	3806	2	N	92					137
*01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	227 92	1 9	2125	2	N	84	171	1			50

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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/25/2018 - W/O TO 04-285380

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

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*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

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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
*02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	222	1	2780	2	N	1					99
							1	9									
*03	3255	X	3152	-0-	-103	-0-	90	1	3059	2	N	3					102
							3	9									
*04	3810	X	3462	-0-	-348	-0-	102	1	3360	2	N	-0-					102
*05	3875	X	3770	-0-	-105	-0-	114	1	3655	2	N	1					103
							1	9									
*06	3690	X	3525	-0-	-165	-0-	270	1	3254	2	N	1					104
							1	9									
*07	3782	X	3571	-0-	-211	-0-	206	1	3364	2	N	1					105
							1	9									
*08	3875	X	3614	-0-	-261	-0-	354	1	3260	2	N	-0-					105
*09	3750	X	3499	-0-	-251	-0-	380	1	3118	2	N	1					106
							1	9									
*10	3751	X	3661	-0-	-90	-0-	430	1	3230	2	N	1	2	1			105
							1	9									
*11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	398	1	3156	2	N	1					106
							1	9									
*12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	363	1	3202	2	N	-0-					106
*01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	341	1	3188	2	N	6	5	1			107
							7	9									

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

*02	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	1252	1	15697	2	N	-0-					68
*03	18401	X	18401	-0-	-0-	-0-	528	1	17858	2	N	14					82
							15	9									
*04	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	456	1	15038	2	N	-0-					82
*05	21860	X	21860	-0-	-0-	-0-	660	1	21193	2	N	6					88
							7	9									
*06	20551	X	20551	-0-	-0-	-0-	1572	1	18966	2	N	12					100
							13	9									
*07	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	1176	1	19228	2	N	7					107
							8	9									
*08	18550	X	18550	-0-	-0-	-0-	1817	1	16732	2	N	1					108
							1	9									
*09	18766	X	18766	-0-	-0-	-0-	2038	1	16728	2	N	-0-					108
*10	15627	X	15627	-0-	-0-	-0-	1837	1	13790	2	N	-0-					108
*11	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	1632	1	12934	2	N	-0-					108
*12	19987	X	19987	-0-	-0-	-0-	2036	1	17943	2	N	7					115
							8	9									
*01	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	1679	1	15706	2	N	2					117
							2	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
*02	14B2 EXT		63	-0-	63	644	5	1	57	2	N	1					1
							1	9									
*03	682	X	38	-0-	-644	-0-	1	1	36	2	N	1					2
							1	9									
*04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					3
*05	403	X	8	-0-	-395	-0-	7	2	1	9	N	1					4
*06	390	X	43	-0-	-347	-0-	3	1	40	2	N	-0-					4
*07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	1					5
							1	9									
*08	38	X	38	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	1					6
							1	9									
*09	60	X	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	N	-0-					6
*10	31	X	28	-0-	-3	-0-	3	1	23	2	N	2	2	1			6
							2	9									
*11	30	X	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					6
*12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	1					7
							1	9									
*01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	16	2	N	5	4	1			8
							6	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON,FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285

08	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	178	1	931	2	Y	-0-					4
09	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	166	1	894	2	Y	-0-					4
10	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	137	1	943	2	Y	-0-					4
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	129	1	979	2	Y	-0-					4
12	DLQ G-10		1086	-0-	1086	1086	124	1	960	2	Y	2					6
							2	9									
01	DLQ G-10		1159	-0-	1159	2245	152	1	1003	2	Y	4					10
							4	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

08	6417	X	1739	-0-	-4678	-0-	279	1	1457	2	Y	3	4	1			154
							3	9									
09	5940	X	1004	-0-	-4936	-0-	157	1	846	2	Y	1					155
							1	9									
10	5766	X	1435	-0-	-4331	-0-	182	1	1251	2	Y	2					157
							2	9									
11	2310	X	1605	-0-	-705	-0-	187	1	1414	2	Y	4	58	1	4	8	99
							4	9									
12	DLQ G-10		955	-0-	955	955	103	1	797	2	Y	50					149
							55	9									
01	DLQ G-10		991	-0-	991	1946	121	1	803	2	Y	61	58	1			152
							67	9									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
09	5	N	-0-	-0-	-5	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
01	DLQ G-10		116	-0-	116	116	15 2	1 9	99	2	Y	2					5

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	93 1	1 9	484	2	Y	1	3	1			112
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	528	2	Y	2					114
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	124 1	1 9	856	2	Y	1					115
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	88 3	1 9	666	2	Y	3	45	1	3	8	70
12	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1001	110 37	1 9	854	2	Y	34					104
01	DLQ G-10		1445	-0-	1445	2446	184 45	1 9	1216	2	Y	41	45	1			100

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306

08	3472	X	3042	-0-	-430	-0-	489 2	1 9	2551	2	Y	2	3	1			90
09	3360	X	3009	-0-	-351	-0-	471 1	1 9	2537	2	Y	1					91
10	3472	X	2808	-0-	-664	-0-	356 1	1 9	2451	2	Y	1					92
11	3360	X	2623	-0-	-737	-0-	306 2	1 9	2315	2	Y	2	36	1	2	8	56
12	DLQ G-10		2665	-0-	2665	2665	302 31	1 9	2332	2	Y	28					84
01	DLQ G-10		2769	-0-	2769	5434	359 36	1 9	2374	2	Y	33	36	1			81

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	156	2	Y	-0-	1	1			57
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	15	2	Y	1					58
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					58
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-	1	1			57
12	DLQ G-10		2816	-0-	2816	2816	320 22	1 9	2474	2	Y	20					77
01	DLQ G-10		136	-0-	136	2952	12 48	1 9	76	2	Y	44					121

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	139	1	724	2	Y	-0-					1
09	1050	N	800	-0-	-250	-0-	125	1	675	2	Y	-0-					1
10	1023	N	850	-0-	-173	-0-	108	1	742	2	Y	-0-					1
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	102	1	771	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		919	-0-	919	919	105	1	813	2	Y	1					2
							1	9									
01	DLQ G-10		925	-0-	925	1844	121	1	803	2	Y	1					3
							1	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	19	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	19	1	101	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	9	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		124	-0-	124	124	14	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		90	-0-	90	214	12	1	77	2	Y	1					1
							1	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	43	1	222	2	Y	-0-					1
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	34	1	185	2	Y	-0-					1
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	29	1	201	2	Y	-0-					1
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	30	1	231	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		218	-0-	218	218	25	1	192	2	Y	1					2
							1	9									
01	DLQ G-10		260	-0-	260	478	34	1	224	2	Y	2					4
							2	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 7730 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					7
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	13	1	69	2	Y	-0-					7
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	2	Y	-0-					7
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	117	1	886	2	Y	-0-					7
12	DLQ G-10		140	-0-	140	140	15	1	119	2	Y	5					12
							6	9									
01	DLQ G-10		93	-0-	93	233	11	1	74	2	Y	7					19
							8	9									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	979	-0-	-13	-0-	157	1	819	2	Y	3	4	1			121
							3	9									
09	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	180	1	969	2	Y	1					122
							1	9									
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	195	1	1344	2	Y	2					124
							2	9									
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	225	1	1702	2	Y	2	52	1			74
							2	9									
12	DLQ G-10		1803	-0-	1803	1803	202	1	1561	2	Y	36					110
							40	9									
01	DLQ G-10		1966	-0-	1966	3769	252	1	1668	2	Y	42	49	1			103
							46	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		39	-0-	39	39	4	1	34	2	Y	1					1
							1	9									
01	DLQ G-10		46	-0-	46	85	6	1	40	2	Y	-0-					1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	66	1	344	2	Y	-0-					2
09	420	N	287	-0-	-133	-0-	45	1	242	2	Y	-0-					2
10	434	N	330	-0-	-104	-0-	42	1	288	2	Y	-0-					2
11	390	N	328	-0-	-62	-0-	38	1	290	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		365	-0-	365	365	42	1	322	2	Y	1					3
							1	9									
01	DLQ G-10		354	-0-	354	719	46	1	305	2	Y	3					6
							3	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	75	-0-	-80	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					1
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	110	2	Y	-0-					1
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-					1
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		108	-0-	108	108	12	1	96	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		115	-0-	115	223	15	1	99	2	Y	1					2
							1	9									

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	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	298	1	1557	2	Y	-0-					3
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	282	1	1520	2	Y	-0-					3
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	249	1	1715	2	Y	-0-					3
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	214	1	1619	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		1897	-0-	1897	1897	217	1	1679	2	Y	1					4
							1	9									
01	DLQ G-10		1540	-0-	1540	3437	202	1	1335	2	Y	3					7
							3	9									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	129	2	Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	23	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	20	1	152	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		191	-0-	191	191	22	1	168	2	Y	1					1
							1	9									
01	DLQ G-10		199	-0-	199	390	26	1	173	2	Y	-0-					1

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526

08	496	N	306	-0-	-190	-0-	49	1	255	2	N	2	3	1			3
							2	9									
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	55	1	294	2	N	1					4
							1	9									
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	334	2	N	2					6
							2	9									
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	33	1	252	2	N	-0-	3	1			3
12	372	N	295	-0-	-77	-0-	31	1	241	2	N	21					24
							23	9									
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	40	1	267	2	N	3					27
							3	9									

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

08	62	N	-0-	-0-	-62	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					20

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000)//CONT.// 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	151	1	785	2	N	-0-					3
09	540	N	229	-0-	-311	-0-	36	1	193	2	N	-0-					3
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	45	1	309	2	N	-0-					3
11	540	N	375	-0-	-165	-0-	44	1	331	2	N	-0-					3
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	36	1	278	2	N	3					6
							3	9									
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	52	1	343	2	N	4					10
							4	9									

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS LIFT(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	2036	-0-	-1250	-0-	62	1	1974	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2129	-0-	-1051	-0-	52	1	2077	2	Y	-0-					-0-
10	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	38	1	2261	2	Y	-0-					-0-
11	2460	X	1116	-0-	-1344	-0-	37	1	1079	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2188	-0-	-354	-0-	58	1	2130	2	Y	-0-					-0-
01	2294	X	2251	-0-	-43	-0-	62	1	2189	2	Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

08	4402	X	1977	-0-	-2425	-0-	60	1	1911	2	Y	5					21
							6	9									
09	4260	X	909	-0-	-3351	-0-	22	1	884	2	Y	3					24
							3	9									
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	56	1	3222	2	Y	10					34
							11	9									
11	3000	X	1392	-0-	-1608	-0-	46	1	1339	2	Y	6					40
							7	9									
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	111	1	4044	2	Y	16					56
							18	9									
*01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	105	1	3699	2	Y	10	46	1			20
							11	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

08	5022	X	3025	-0-	-1997	-0-	91	1	2919	2	Y	14					45
							15	9									
09	4860	X	3246	-0-	-1614	-0-	79	1	3147	2	Y	18					63
							20	9									
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	57	1	3267	2	Y	19					82
							21	9									
11	3660	X	555	-0-	-3105	-0-	18	1	531	2	Y	5					87
							6	9									
12	3782	X	3767	-0-	-15	-0-	100	1	3638	2	Y	26					113
							29	9									
*01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	114	1	4036	2	Y	20	93	1			40
							22	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

08	3131	X	2571	-0-	-560	-0-	159	1	2400	2	Y	11					19
							12	9									
09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	182	1	2916	2	Y	11	24	1			6
							12	9									
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	160	1	2734	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
11	3030	X	2390	-0-	-640	-0-	155	1	2223	2	Y	11					17
							12	9									
12	3224	X	1878	-0-	-1346	-0-	128	1	1748	2	Y	2	12	1			7
							2	9									
01	3224	X	2467	-0-	-757	-0-	165	1	2295	2	Y	6					13
							7	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	8215	X	6417	-0-	-1798	-0-	194	1	6201	2	Y	20					150
							22	9									
09	7950	X	6210	-0-	-1740	-0-	151	1	6027	2	Y	29					179
							32	9									
10	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	102	1	5870	2	Y	21					200
							23	9									
11	6870	X	3408	-0-	-3462	-0-	113	1	3273	2	Y	20					220
							22	9									
12	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	201	1	7340	2	Y	49					269
							54	9									
01	6417	X	6014	-0-	-403	-0-	165	1	5816	2	Y	30	190	1			109
							33	9									

SUMMERS, BRUNI TR. 7 WELL #: 17 RRCID -> 202839 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7916 - 7932

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 'B'` WELL #: 10 RRCID -> 276030 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9110 - 9226

08	2542	X	1625	-0-	-917	-0-	101	1	1517	2	Y	6					11
							7	9									
09	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	139	1	2225	2	Y	6	14	1			3
							7	9									
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	120	1	2052	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	130	1	1861	2	Y	6					10
							7	9									
12	2449	N	1711	-0-	-738	-0-	117	1	1593	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
01	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	138	1	1927	2	Y	4					8
							4	9									

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

08	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	2			N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					87
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					87
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					87
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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

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-

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	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	164	1	1926	3	N	-0-					-0-
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	160	1	1789	3	N	-0-					-0-
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	180	1	1700	3	N	-0-					-0-
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	200	1	1794	3	N	-0-					-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	218	1	1930	3	N	-0-					-0-
*01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	194	1	2022	3	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	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	247	-0-	-94	-0-	12	1	235	2	N	-0-					-0-
09	420	N	306	-0-	-114	-0-	16	1	290	2	N	-0-					-0-
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	15	1	270	2	N	-0-					-0-
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	N	-0-					-0-
01	279	N	203	-0-	-76	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	7080	-0-	-298	-0-	352	1	6728	2	Y	-0-					-0-
09	7110	X	6449	-0-	-661	-0-	328	1	6121	2	Y	-0-					-0-
10	7223	X	6761	-0-	-462	-0-	353	1	6408	2	Y	-0-					-0-
11	6930	X	6281	-0-	-649	-0-	345	1	5936	2	Y	-0-					-0-
12	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	386	1	6724	2	Y	-0-					-0-
01	7068	X	6454	-0-	-614	-0-	332	1	6122	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	416	-0-	-235	-0-	21	1	395	2	N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	-0-					-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	69	1	1262	2	N	-0-					-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	78	1	1345	2	N	-0-					-0-
12	620	N	388	-0-	-232	-0-	21	1	367	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	932	-0-	-215	-0-	48	1	884	2	N	-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 386310
FLORES, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 118270 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 4 RRCID -> 122826 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554

08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	118	1	2716	2	Y	-0-					-0-
*12	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	116	1	2753	2	Y	-0-					-0-
*01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	107	1	2316	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	827	2	Y	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	37	1	793	2	Y	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	444	-0-	-276	-0-	19	1	425	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	440	-0-	-304	-0-	18	1	422	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	461	-0-	-221	-0-	20	1	440	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

08	341	N	305	-0-	-36	-0-	14	1	291	2	N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	10	1	215	2	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	N	-0-					-0-
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

08	4774	X	4743	-0-	-31	-0-	214	1	4527	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	4620	X	3860	-0-	-760	-0-	172	1	3688	2	Y	-0-	1	1			1
10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	167	1	3712	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	4710	X	3660	-0-	-1050	-0-	153	1	3506	2	Y	1					1
							1	9									
12	4867	X	3496	-0-	-1371	-0-	141	1	3355	2	Y	-0-					1
01	4743	X	3356	-0-	-1387	-0-	148	1	3206	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	99	1	2093	2	Y	1					1
							1	9									
09	2310	N	1754	-0-	-556	-0-	78	1	1676	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	776	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	1	1			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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	409	-0-	-118	-0-	18	1	391	2	N	-0-			-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
10	527	N	339	-0-	-188	-0-	15	1	324	2	N	-0-			-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	2	N	-0-			-0-
*12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	90	1	2133	2	N	-0-			-0-
*01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	2	N	-0-			-0-

JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

08	4216	X	1277	-0-	-2939	-0-	51	1	1226	2	Y	-0-			-0-
09	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	358	1	8363	2	Y	-0-			-0-
10	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	217	1	5203	2	Y	-0-			-0-
11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	179	1	4672	2	Y	-0-			-0-
*12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	180	1	4621	2	Y	-0-			-0-
*01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	163	1	4369	2	Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	114	1	1618	2	N	-0-			-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	106	1	1374	2	N	-0-			-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	98	1	1351	2	N	-0-			-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	95	1	1222	2	N	-0-			-0-
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	94	1	1159	2	N	-0-			-0-
*01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	100	1	1075	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	Y	-0-			-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-			-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	2	Y	-0-			-0-
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	2	N	-0-			-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-			-0-
10	868	N	208	-0-	-660	-0-	9	1	199	2	N	-0-			-0-
11	570	N	290	-0-	-280	-0-	12	1	278	2	N	-0-			-0-
*12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	79	1	1882	2	N	-0-			-0-
*01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	61	1	1323	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	41	1	882	2	Y	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	448	2	Y	-0-					-0-
*01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	2	Y	-0-					-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	51	1	1212	2	N	-0-					-0-
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	58	1	1345	2	N	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	67	1	1614	2	N	-0-					-0-
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	77	1	2000	2	N	-0-					-0-
*12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	75	1	1921	2	N	-0-					-0-
*01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	71	1	1909	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	161	-0-	-169	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	Y	-0-					-0-
*01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	616	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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	930	N	538	-0-	-392	-0-	24	1	514	2	N	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	908	2	N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	43	1	957	2	N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	22	1	506	2	N	-0-					-0-
12	992	N	899	-0-	-93	-0-	36	1	863	2	N	-0-					-0-
01	992	N	775	-0-	-217	-0-	34	1	741	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	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	64	1	1355	2	Y	1					1
							1	9									
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	40	1	847	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	60	1	1337	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1221	-0-	-159	-0-	51	1	1170	2	Y	-0-					-0-
*12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	47	1	1116	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	966	-0-	-429	-0-	43	1	922	2	Y	1					1
							1	9									

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-

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	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	188	1	3976	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3109	-0-	-1271	-0-	139	1	2970	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	1235	-0-	-3291	-0-	53	1	1182	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	1527	-0-	-2853	-0-	64	1	1463	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	1595	-0-	-2931	-0-	64	1	1531	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	1569	-0-	-2585	-0-	69	1	1500	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	415	-0-	-205	-0-	19	1	396	2	N	-0-					-0-
09	600	N	417	-0-	-183	-0-	19	1	398	2	N	-0-					-0-
10	558	N	374	-0-	-184	-0-	16	1	358	2	N	-0-					-0-
11	390	N	315	-0-	-75	-0-	13	1	302	2	N	-0-					-0-
12	434	N	230	-0-	-204	-0-	9	1	221	2	N	-0-					-0-
*01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	197	1	2792	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2813	-0-	-37	-0-	201	1	2612	2	N	-0-					-0-
10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	201	1	2760	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2817	-0-	-63	-0-	202	1	2615	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2611	-0-	-365	-0-	195	1	2416	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2284	-0-	-692	-0-	194	1	2090	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	620	N	592	-0-	-28	-0-	27 1	1 9	564	2	Y	1					1
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	Y	-0-					1
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	569	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	552	2	Y	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	24	1	576	2	Y	-0-					-0-
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	567	2	Y	1					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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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	341	N	297	-0-	-44	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	283	-0-	-47	-0-	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	12	1	267	2	Y	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	Y	-0-					-0-
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	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	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	98	1	2072	2	N	-0-					-0-
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	90	1	1926	2	N	-0-					-0-
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	82	1	1816	2	N	-0-					-0-
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	75	1	1714	2	N	-0-					-0-
*12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	66	1	1573	2	N	-0-					-0-
*01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	74	1	1607	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	2	N	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	15	1	354	2	N	-0-					-0-
01	372	N	165	-0-	-207	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	671	2	N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	2	N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	448	2	N	-0-					-0-
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	33	1	792	2	N	-0-					-0-
*01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2941	-0-	-97	-0-	133	1	2807	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2940	X	2793	-0-	-147	-0-	125	1	2668	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2945	N	2897	-0-	-48	-0-	125	1	2772	2	Y	-0-					-0-
11	2850	N	2728	-0-	-122	-0-	114	1	2614	2	Y	-0-					-0-
*12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	116	1	2768	2	Y	-0-					-0-
*01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	128	1	2766	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169610 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696

08	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 4 RRCID -> 173878 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	98	1	2062	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1914	-0-	-66	-0-	85	1	1829	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	88	1	1945	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1964	-0-	-76	-0-	82	1	1882	2	N	-0-					-0-
*12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	81	1	1936	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	85	1	1838	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-

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	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	52	1	1096	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	871	-0-	-59	-0-	39	1	832	2	Y	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	53	1	1177	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	43	1	989	2	Y	-0-					-0-
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	40	1	964	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	932	-0-	-184	-0-	41	1	890	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	153	1	3240	2	N	-0-					-0-
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	134	1	2857	2	N	-0-					-0-
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	142	1	3147	2	N	-0-					-0-
11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	136	1	3110	2	N	-0-					-0-
*12	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	124	1	2960	2	N	-0-					-0-
*01	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	136	1	2930	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 17 RRCID -> 192851 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	41	1	869	2	Y	1					5
							1	9									
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	42	1	902	2	Y	-0-	1	1			4
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	36	1	787	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	870	N	703	-0-	-167	-0-	29	1	673	2	Y	1					5
							1	9									
12	899	N	540	-0-	-359	-0-	22	1	518	2	Y	-0-					5
01	837	N	354	-0-	-483	-0-	16	1	337	2	Y	1					7
							1	9									

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-

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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1488	N	962	-0-	-526	-0-	43 1	1 9	918	2	Y	1					1
09	1380	N	1053	-0-	-327	-0-	47	1	1006	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	930	N	278	-0-	-652	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	14	-0-	-916	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	73	1	1730	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3448	-0-	348	348	152 1	1 9	3295	2	Y	1					1

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 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-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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-

HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	151	1	3625	2	N	-0-					-0-
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	132	1	3077	2	N	-0-					-0-
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	146	1	3507	2	N	-0-					-0-
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	126	1	3277	2	N	-0-					-0-
*12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	112	1	2880	2	N	-0-					-0-
*01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	121	1	3246	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199338 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	3038	X	2257	-0-	-781	-0-	102	1	2154	2	Y	1	1	1						2
							1	9												
09	2940	X	2282	-0-	-658	-0-	102	1	2180	2	Y	-0-	1	1						1
10	2697	N	2009	-0-	-688	-0-	87	1	1922	2	Y	-0-	1	1						-0-
11	2190	N	1749	-0-	-441	-0-	73	1	1676	2	Y	-0-								-0-
12	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	87	1	2082	2	Y	-0-								-0-
*01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	98	1	2123	2	Y	2	1	1						1
							2	9												

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	496	N	274	-0-	-222	-0-	12	1	262	2	Y	-0-			-0-
09	480	N	171	-0-	-309	-0-	8	1	163	2	Y	-0-			-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-			-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	591	2	Y	-0-			-0-
*12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	91	1	2175	2	Y	-0-			-0-
*01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	53	1	1151	2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	-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 #: 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 (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202106 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	310	N	239	-0-	-71	-0-	11	1	228	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	11	1	239	2	Y	-0-			-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-			-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	157	-0-	-91	-0-	6	1	151	2	Y	-0-			-0-
01	310	N	209	-0-	-101	-0-	9	1	200	2	Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203848 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750

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-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 205717 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668

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 #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

08	930	N	72	-0-	-858	-0-	5	1	67	2	N	-0-			-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	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	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	13	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	12	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	220	-0-	-90	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	190	-0-	-89	-0-	8	1	182	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-

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	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	66	1	1398	2	N	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	52	1	1107	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	51	1	1127	2	N	-0-					-0-
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	68	1	1555	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	470	-0-	-584	-0-	19	1	451	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	157	-0-	-897	-0-	7	1	150	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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 210967 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
08	5332	X	4698	-0-	-634	-0-	188	1	4510	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4297	-0-	-863	-0-	177	1	4120	2	N	-0-					-0-
10	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	217	1	5207	2	N	-0-					-0-
11	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	182	1	4755	2	N	-0-					-0-
*12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	180	1	4626	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4437	-0-	-988	-0-	160	1	4277	2	N	-0-					-0-
	ASCHE				WELL #: 101	RRCID -> 212244	COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 12624		PERF.11873 - 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-
	ASCHE				WELL #: 102	RRCID -> 212712	COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 12827		PERF.11945 - 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-
	RODRIGUEZ GAS UNIT				WELL #: 14R	RRCID -> 212858	COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 14275		PERF.13006 - 13496						
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	N	-0-					-0-
	JACOBA				WELL #: 7	RRCID -> 212859	COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12218 - 12966						
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
*01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
	ASCHE				WELL #: 104	RRCID -> 212924	COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 13330		PERF.11289 - 11357						
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	85	1	1792	2	N	-0-					-0-
09	1830 N	1785	-0-	-45	-0-	80	1	1705	2	N	-0-					-0-
10	1922 N	1779	-0-	-143	-0-	77	1	1702	2	N	-0-					-0-
11	1830 N	1723	-0-	-107	-0-	72	1	1651	2	N	-0-					-0-
12	1860 N	1712	-0-	-148	-0-	69	1	1643	2	N	-0-					-0-
01	1767 N	1740	-0-	-27	-0-	77	1	1663	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	25	X	26	-0-	1	1	1	1	24	2	Y	1					1
							1	9									
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-	2	1			-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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	43	1	907	2	N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	850	2	N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	776	2	N	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	35	1	795	2	N	-0-					-0-
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	33	1	786	2	N	-0-					-0-
*01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221153 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	1147	N	995	-0-	-152	-0-	45	1	950	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	894	-0-	-156	-0-	40	1	854	2	Y	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	37	1	810	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	794	-0-	-166	-0-	33	1	761	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	776	-0-	-154	-0-	31	1	745	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	768	-0-	-69	-0-	34	1	734	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	386 N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	361	2	N	-0-					-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	2	N	-0-					-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	2	N	-0-					-0-
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	23	1	294	2	N	-0-					-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					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	530 N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	2	N	-0-					-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	N	-0-					-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	N	-0-					-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	2	N	-0-					-0-
*12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	25	1	603	2	N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 53 RRCID -> 232475 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 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-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	682	N	588	-0-	-94	-0-	27	1	561	2	N	-0-					-0-
09	630	N	533	-0-	-97	-0-	24	1	509	2	N	-0-					-0-
10	620	N	504	-0-	-116	-0-	22	1	482	2	N	-0-					-0-
11	570	N	459	-0-	-111	-0-	19	1	440	2	N	-0-					-0-
12	558	N	494	-0-	-64	-0-	20	1	474	2	N	-0-					-0-
*01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 T RRCID -> 120639 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	754	-0-	-356	-0-	754	2			N	-0-					-0-
10	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					1
09	900	N	-0-	-0-	-900	-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

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	71	1	3293	2	Y	-0-			3
09	3240	X	3214	-0-	-26	-0-	3214	2			Y	-0-			3
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-			3
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	188	1	3612	2	Y	-0-			3
12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	242	1	4114	2	Y	-0-			3
*01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	282	1	3104	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

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

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

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

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

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

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

08	41819 X	36396	-0-	-5423	-0-	36371	2	25	9	N	23					153
09	34874 X	33293	-0-	-1581	-0-	33270	2	23	9	N	21					174
10	35526 X	34147	-0-	-1379	-0-	34124	2	23	9	N	21	177	1			18
11	34380 X	32235	-0-	-2145	-0-	32210	2	25	9	N	23					41
12	35526 X	32254	-0-	-3272	-0-	32221	2	33	9	N	30					71
01	35526 X	31368	-0-	-4158	-0-	31335	2	33	9	N	30					101

MUSTANG ISLAND (7-A) 64115 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 470 WELL #: 2 RRCID -> 188751 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

MUSTANG ISLAND (10-6930) 64115 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
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	5580 #	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					782
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					782
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					782
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					782
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					782
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					782

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S.T. 747-L SE/4 WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF.13664 - 15044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16244 #	11966	-0-	-4278	-0-	309	1	11307	2	N	318	297	1			107
						350	9									
09	11850 #	11603	-0-	-247	-0-	309	1	10889	2	N	368	366	1			109
						405	9									
10	12307 #	11486	-0-	-821	-0-	309	1	10906	2	N	246	295	1			60
						271	9									
11	11910 #	11881	-0-	-29	-0-	309	1	11198	2	N	340	361	1			39
						374	9									
*12	12307 #	12136	-0-	-171	-0-	309	1	11422	2	N	368	360	1			47
						405	9									
01	11997 #	11538	-0-	-459	-0-	309	1	10856	2	N	339	354	1			32
						373	9									

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
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	4340 #	3173	-0-	-1167	-0-	83	1	3044	2	N	42	39	1			14
						46	9									
09	3180 #	3068	-0-	-112	-0-	83	1	2932	2	N	48	48	1			14
						53	9									
10	3286 #	3055	-0-	-231	-0-	83	1	2936	2	N	33	39	1			8
						36	9									
11	3180 #	3148	-0-	-32	-0-	83	1	3015	2	N	45	48	1			5
						50	9									
12	3255 #	3211	-0-	-44	-0-	83	1	3075	2	N	48	47	1			6
						53	9									
01	3162 #	3056	-0-	-106	-0-	83	1	2923	2	N	45	47	1			4
						50	9									

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					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	41447 #	30459	-0-	-10988	-0-	797	1	29136	2	N	478	446	1			160
						526	9									
09	30300 #	29464	-0-	-836	-0-	797	1	28060	2	N	552	549	1			163
						607	9									
10	31341 #	29306	-0-	-2035	-0-	797	1	28103	2	N	369	442	1			90
						406	9									
11	30330 #	30216	-0-	-114	-0-	797	1	28858	2	N	510	542	1			58
						561	9									
12	31341 #	30838	-0-	-503	-0-	797	1	29434	2	N	552	540	1			70
						607	9									
01	30473 #	29333	-0-	-1140	-0-	797	1	27975	2	N	510	532	1			48
						561	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) //CONT.// 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-

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-

TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

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-

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOLO OIL & GAS COMPANY LLC 801177
PETERS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 282478 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1970 - 1975

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-

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 //CONT.// 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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_____ 09/17/2018 - P/A 09/17/18

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

08	9920	X	7895	-0-	-2025	-0-	7895	2			N	-0-			-0-
09	9600	X	7949	-0-	-1651	-0-	7949	2			N	-0-			-0-
10	9765	X	6740	-0-	-3025	-0-	6740	2			N	-0-			-0-
11	9420	X	8184	-0-	-1236	-0-	1177	1	7007	2	N	-0-			-0-
12	8494	X	7973	-0-	-521	-0-	1168	1	6805	2	N	-0-			-0-
01	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380

08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-			-0-
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-			-0-
10	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-			-0-
*11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	495	1	2948	2	N	-0-			-0-
*12	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	363	1	2115	2	N	-0-			-0-
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

08	4061	X	2810	-0-	-1251	-0-	2810	2			N	-0-			-0-
09	3930	X	1445	-0-	-2485	-0-	1445	2			N	-0-			-0-
10	4061	X	1024	-0-	-3037	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
11	3510	X	878	-0-	-2632	-0-	126	1	752	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	1083	-0-	-1738	-0-	159	1	924	2	N	-0-			-0-
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3694	-0-	-926	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3901	-0-	-873	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
*11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	673	1	4004	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	3961	-0-	-844	-0-	580	1	3381	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184775 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3915	-0-	-332	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3719	-0-	-721	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	2654	-0-	-1934	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3869	-0-	-571	-0-	557	1	3312	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3374	-0-	-656	-0-	494	1	2880	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015

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	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5038	2	2	9	Y	2					55
09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			Y	-0-					55
10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4734	2	13	9	Y	12					67
11	4950	X	4765	-0-	-185	-0-	4755	2	10	9	Y	9					76
12	5115	X	4891	-0-	-224	-0-	4858	2	33	9	Y	30	54	1			52
01	5053	X	4800	-0-	-253	-0-	4781	2	19	9	Y	17					69

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	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			Y	-0-					90
09	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			Y	-0-					90
10	8618	X	8116	-0-	-502	-0-	8116	2			Y	-0-					90
11	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					Y	-0-					90
12	8618	X	8311	-0-	-307	-0-	8311	2			Y	-0-					90
01	8370	X	7263	-0-	-1107	-0-	7263	2			Y	-0-					90

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	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			Y	-0-					45
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			Y	-0-					45
10	3937	X	3741	-0-	-196	-0-	3741	2			Y	-0-					45
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					45
12	4650	X	3504	-0-	-1146	-0-	3504	2			Y	-0-					45
01	4650	X	3649	-0-	-1001	-0-	3649	2			Y	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2	-0-	2	425	2	2			N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-

WRINKLE INC. 945179
BARTOSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1070	-0-	-449 B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	341	N	239	-0-	-102 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	372	N	260	-0-	-112 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	341	N	237	-0-	-104 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-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	N	634	-0-	634 B	-10724	634	2			N	-0-					-0-
09	0	N	567	-0-	567 B	-10157	567	2			N	-0-					-0-
10	0	N	634	-0-	634 B	-9523	634	2			N	-0-					-0-
11	0	N	529	-0-	529 B	-8994	529	2			N	-0-					-0-
12	589	N	410	-0-	-179 B	-8994	410	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-8994					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	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					31
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					31
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					31
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					31
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

08	1860	X	1250	-0-	-610	B	-0-	110	1	1106	3	Y	31	36	1				4
								34	9										
09	1800	X	1204	-0-	-596	B	-0-	105	1	1066	3	Y	30						34
								33	9										
10	1908	X	1908	-0-	-0-	B	-0-	169	1	1688	3	Y	46	66	1				14
								51	9										
11	2187	X	2187	-0-	-0-	B	-0-	167	1	1984	3	Y	33	34	1				13
								36	9										
12	2259	N	2259	-0-	-0-	B	-0-	193	1	2024	3	Y	38	36	1				15
								42	9										
*01	2233	N	2233	-0-	-0-	B	-0-	169	1	2024	3	Y	36	39	1				12
								40	9										

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

08	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					Y	-0-						8
09	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	9	1	92	3	Y	-0-						8
10	217	N	176	-0-	-41	B	-0-	15	1	152	3	Y	8	13	1				3
								9	9										
11	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	25	1	294	3	Y	-0-	2	1				1
12	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	13	1	134	3	Y	-0-	1	1				-0-
01	186	N	151	-0-	-35	B	-0-	12	1	139	3	Y	-0-						-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

08	248	N	223	-0-	-25	B	-0-	20	1	203	3	Y	-0-						1
09	210	N	204	-0-	-6	B	-0-	18	1	186	3	Y	-0-						1
10	248	N	231	-0-	-17	B	-0-	21	1	210	3	Y	-0-	1	1				-0-
11	210	N	188	-0-	-22	B	-0-	15	1	173	3	Y	-0-						-0-
12	217	N	169	-0-	-48	B	-0-	15	1	154	3	Y	-0-						-0-
01	217	N	180	-0-	-37	B	-0-	14	1	166	3	Y	-0-						-0-

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 POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6478	-0-	-621 B	-0-	550	1	5532	3	Y	360	306	1			142
							396	9									
09	6870	X	6259	-0-	-611 B	-0-	528	1	5365	3	Y	333					475
							366	9									
10	6820	X	5469	-0-	-1351 B	-0-	462	1	4625	3	Y	347	684	1			138
							382	9									
11	6600	X	6139	-0-	-461 B	-0-	446	1	5290	3	Y	366	364	1			140
							403	9									
12	6820	X	5604	-0-	-1216 B	-0-	448	1	4709	3	Y	406	383	1			163
							447	9									
01	6479	X	4905	-0-	-1574 B	-0-	343	1	4103	3	Y	417	443	1			137
							459	9									

NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

08	2263	X	1775	-0-	-488 B	-0-	125	1	1257	3	Y	357	339	1			156
							393	9									
09	2550	X	1551	-0-	-999 B	-0-	101	1	1028	3	Y	384					540
							422	9									
10	2635	X	1468	-0-	-1167 B	-0-	100	1	998	3	Y	336	729	1			147
							370	9									
11	2550	X	906	-0-	-1644 B	-0-	37	1	445	3	Y	385	384	1			148
							424	9									
12	2263	X	782	-0-	-1481 B	-0-	35	1	373	3	Y	340	343	1			145
							374	9									
01	1767	X	1248	-0-	-519 B	-0-	68	1	810	3	Y	336	367	1			114
							370	9									

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

08	651	X	608	-0-	-43 B	-0-	55	1	553	3	Y	-0-					2
09	630	X	616	-0-	-14 B	-0-	55	1	561	3	Y	-0-					2
10	686	X	686	-0-	-0- B	-0-	62	1	624	3	Y	-0-	1	1			1
11	627	X	627	-0-	-0- B	-0-	49	1	578	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	676	X	676	-0-	-0- B	-0-	59	1	617	3	Y	-0-					-0-
*01	705	X	705	-0-	-0- B	-0-	54	1	651	3	Y	-0-					-0-

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

08	620	N	393	-0-	-227 B	-0-	36	1	357	3	Y	-0-					1
09	660	N	595	-0-	-65 B	-0-	53	1	542	3	Y	-0-					1
10	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	67	1	672	3	Y	-0-					1
11	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	63	1	753	3	Y	13	10	1			4
							14	9									
12	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	97	1	1019	3	Y	20	17	1			7
							22	9									
*01	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	123	1	1474	3	Y	19	20	1			6
							21	9									

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 #: 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	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	55	1	556	3	Y	-0-					7
09	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	17	1	173	3	Y	2					9
							2	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	8	1			2
11	2701	N	2701	-0-	-0- B	-0-	202	1	2402	3	Y	88	65	1			25
							97	9									
12	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	158	1	1658	3	Y	89	80	1			34
							98	9									
*01	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	196	1	2344	3	Y	128	124	1			38
							141	9									

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					7
09	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	37	1	380	3	Y	17					24
							19	9									
10	217	N	30	-0-	-187 B	-0-	2	1	19	3	Y	8	27	1			5
							9	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	4	1			1
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	1	2	1			-0-
*01	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	50	1	602	3	Y	47	36	1			11
							52	9									

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE 07/12/2016 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10116 - 10131

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-

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

08	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	20	1	205	3	N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	31	1	320	3	N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	32	1	320	3	N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	29	1	343	3	N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	34	1	352	3	N	-0-					-0-
*01	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	29	1	345	3	N	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

08	1860	X	1542	-0-	-318 B	-0-	137	1	1370	3	Y	32	37	1			3
							35	9									
09	1800	X	1247	-0-	-553 B	-0-	110	1	1103	3	Y	31					34
							34	9									
10	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	134	1	1861	3	Y	36	58	1			12
							40	9									
11	1500	N	1434	-0-	-66 B	-0-	109	1	1290	3	Y	32	32	1			12
							35	9									
12	1302	N	1180	-0-	-122 B	-0-	97	1	1038	3	Y	41	37	1			16
							45	9									
01	1860	N	1387	-0-	-473 B	-0-	104	1	1241	3	Y	38	41	1			13
							42	9									

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
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

NORDAN (WILCOX 9500) 65934 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 110961 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9704 - 9779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900) 66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	-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-

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	4867	#	3814	-0-	-1053	-0-	834 1 409 9		2571	2	Y	372	305	1	1	8	104
09	4710	#	3904	-0-	-806	-0-	833 1 327 9		2744	2	Y	297	362	1	1	8	38
10	4867	#	3597	-0-	-1270	-0-	652 1 315 9		2630	2	Y	286	230	1			94
11	3930	#	3350	-0-	-580	-0-	628 1 341 9		2381	2	Y	310	313	1			91
12	4985		3655	-0-	-1330	-0-	699 1 400 9		2556	2	Y	364	301	1			154
*01	3975		3412	-0-	-563	-0-	742 1 339 9		2331	2	Y	308	418	1			44

NUECES BAY, W. (8500) 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
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	3410	X	2709	-0-	-701	-0-	149 1 155 9		2405	2	Y	141	3	8			319
09	3300	X	2765	-0-	-535	-0-	166 1 211 9		2388	2	Y	192	366	1	12	8	133
10	3379	X	2926	-0-	-453	-0-	148 1 116 9		2662	2	Y	105	202	1			36
11	3060	X	3013	-0-	-47	-0-	178 1 139 9		2696	2	Y	126	59	1			103
12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	214 1 125 9		3714	2	Y	114	155	1			62
*01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	190 1 223 9		3402	2	Y	203	138	1			127

STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4094	-0-	-680	-0-	217 1 382 9		3495	2	N	347	374	1	1	8	105
09	4620	X	3938	-0-	-682	-0-	232 1 373 9		3333	2	N	339	191	1	8	8	245
10	4774	X	4288	-0-	-486	-0-	205 1 397 9		3686	2	N	361	379	1			227
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	254 1 431 9		3851	2	N	392	384	1			235
12	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	302 1 384 9		5258	2	N	349	383	1			201
*01	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	250 1 385 9		4470	2	N	350	378	1			173

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15407	X	12113	-0-	-3294	-0-	703 1 92 9		11318	2	Y	84	80	1			10
09	14910	X	12079	-0-	-2831	-0-	777 1 138 9		11164	2	Y	125	122	1	3	8	10
10	15407	X	13224	-0-	-2183	-0-	686 1 218 9		12320	2	Y	198	187	1			21
11	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	838 1 237 9		12688	2	Y	215	204	1			32
12	17735	X	17735	-0-	-0-	-0-	948 1 308 9		16479	2	Y	280	283	1			29
*01	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	847 1 244 9		15162	2	Y	222	231	1			20

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	5172	-0-	-1586	-0-	295	1	4743	2	N	122					228
							134	9									
09	6540	X	5067	-0-	-1473	-0-	324	1	4659	2	N	76	183	1			121
							84	9									
10	6169	X	5824	-0-	-345	-0-	301	1	5396	2	N	115					236
							127	9									
11	5490	X	5036	-0-	-454	-0-	306	1	4636	2	N	85	175	1			146
							94	9									
12	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	320	1	5567	2	N	82					228
							90	9									
*01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	337	1	6025	2	N	103	194	1			137
							113	9									

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

08	71331	X	69685	-0-	-1646	-0-	644	1	63892	2	Y	4681	4428	1	1	8	558
							5149	9									
09	69030	X	64377	-0-	-4653	-0-	614	1	59068	2	Y	4268	4440	1	39	8	347
							4695	9									
10	71331	X	57463	-0-	-13868	-0-	581	1	52672	2	Y	3827	3769	1			405
							4210	9									
11	72558	X	72558	-0-	-0-	-0-	533	1	66485	2	Y	5036	4700	1			741
							5540	9									
12	71331	X	63972	-0-	-7359	-0-	534	1	58167	2	Y	4792	5034	1			499
							5271	9									
01	69688	X	69292	-0-	-396	-0-	588	1	63350	2	Y	4867	4933	1			433
							5354	9									

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

08	341	X	220	-0-	-121	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	330	X	170	-0-	-160	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	91	X	-0-	-0-	-91	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
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	19096	X	18942	-0-	-154	-0-	294	1	17380	3	N	1153	1118	1			164
							1268	9									
09	18330	X	17157	-0-	-1173	-0-	235	1	15717	3	N	1095	938	1			321
							1205	9									
10	19554	X	19554	-0-	-0-	-0-	256	1	18036	3	N	1147	1299	1			169
							1262	9									
11	18330	X	16912	-0-	-1418	-0-	232	1	15560	3	N	1018	962	1			225
							1120	9									
12	19032	X	19032	-0-	-0-	-0-	268	1	17633	3	N	1028	946	1			307
							1131	9									
01	19561	X	18935	-0-	-626	-0-	319	1	17509	3	N	1006	941	1			372
							1107	9									

OBLATE (FRIO 10200 SD) 66619 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FOUR "S" MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115556 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10207 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	12	-0-	-228	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	66	1	936	2	Y	11	178	1			96
							12	9									
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	120	1	1736	2	Y	75					171
							83	9									
10	1519	N	1113	-0-	-406	-0-	65	1	1019	2	Y	26					197
							29	9									
11	990	N	891	-0-	-99	-0-	54	1	828	2	Y	8					205
							9	9									
12	2015	N	246	-0-	-1769	-0-	13	1	222	2	Y	10	174	1			41
							11	9									
01	1116	N	450	-0-	-666	-0-	32	1	414	2	Y	4					45
							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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 -> 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-

ODEM //CONT.// 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 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	14725	X	12753	-0-	-1972	-0-	857	1	11863	2	N	-0-					-0-
							33	4									
09	14250	X	9505	-0-	-4745	-0-	647	1	8841	2	N	-0-					-0-
							17	4									
10	14074	X	7855	-0-	-6219	-0-	681	1	7140	2	N	-0-					-0-
							34	4									
11	13800	X	7552	-0-	-6248	-0-	607	1	6926	2	N	-0-					-0-
							19	4									
12	14260	X	6611	-0-	-7649	-0-	658	1	5942	2	N	-0-					-0-
							11	4									
01	12741	X	7285	-0-	-5456	-0-	641	1	6644	2	N	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	2883	X	2602	-0-	-281	-0-	784	1	1625	2	Y	144	117	1			108
							35	4	158	9							
09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	775	1	3213	2	Y	141	115	1			134
							22	4	155	9							
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	809	1	2738	2	Y	144	113	1			165
							46	4	158	9							
11	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	787	1	2739	2	Y	128	230	1			63
							27	4	141	9							
12	4309	X	3507	-0-	-802	-0-	893	1	2443	2	Y	140	113	1			90
							17	4	154	9							
01	4309	X	4099	-0-	-210	-0-	934	1	3007	2	Y	144	106	1			128
							158	9									

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	382	1	18	4	Y	24	27	1			15
							26	9									
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	460	1	384	2	Y	18	22	1			11
							14	4	20	9							
10	634	X	634	-0-	-0-	-0-	456	1	99	2	Y	47	22	1			36
							27	4	52	9							
11	768	X	768	-0-	-0-	-0-	447	1	265	2	Y	36	42	1			30
							16	4	40	9							
*12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	548	1	394	2	Y	18	31	1			17
							11	4	20	9							
*01	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	565	1	537	2	Y	36	18	1			35
							40	9									

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6419 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	727	-0-	-17	-0-	573	1	27	4	Y	115	160	1			83
							127	9									
09	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	558	1	691	2	Y	77					160
							16	4	85	9							
10	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	579	1	582	2	Y	83	125	1			118
							34	4	91	9							
11	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	566	1	339	2	Y	81	116	1			83
							20	4	89	9							
12	1395	X	656	-0-	-739	-0-	566	1	11	4	Y	72	110	1			45
							79	9									
01	1395	X	690	-0-	-705	-0-	595	1	95	9	Y	86					131

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	620	X	619	-0-	-1	-0-	526	1	24	4	Y	63	68	1			39
							69	9									
09	600	X	527	-0-	-73	-0-	472	1	14	4	Y	37	51	1			25
							41	9									
10	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	567	1	435	2	Y	58	31	1			52
							33	4	64	9							
11	608	X	608	-0-	-0-	-0-	517	1	19	4	Y	65	69	1			48
							72	9									
*12	671	X	671	-0-	-0-	-0-	570	1	12	4	Y	81	83	1			46
							89	9									
*01	648	X	648	-0-	-0-	-0-	571	1	77	9	Y	70	39	1			77

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (2000) 66762 057 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
LANE WELL #: 2 RRCID -> 284084 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2038 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		831	-0-	-5772	-0-	56	1	773	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	6390		572	-0-	-5818	-0-	39	1	532	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	2511	#	343	-0-	-2168	-0-	30	1	311	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	1050	#	340	-0-	-710	-0-	27	1	312	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1054	#	305	-0-	-749	-0-	30	1	274	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	837	#	340	-0-	-497	-0-	30	1	310	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	DLQ G-10	3266	-0-	3266	3266	219	1	3039	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
09	5892 X	2626	-0-	-3266	-0-	179	1	2442	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	197	1	2061	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
11	4320 X	2259	-0-	-2061	-0-	182	1	2071	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
12	4340 X	1898	-0-	-2442	-0-	189	1	1706	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	3255 X	2261	-0-	-994	-0-	199	1	2062	2	Y	-0-					-0-

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

08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	52	1	722	2	N	-0-					-0-
						2	4									
09	810 N	585	-0-	-225	-0-	40	1	544	2	N	-0-					-0-
						1	4									
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	45	1	475	2	N	-0-					-0-
						2	4									
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	40	1	457	2	N	-0-					-0-
						1	4									
12	620 N	445	-0-	-175	-0-	44	1	400	2	N	-0-					-0-
						1	4									
*01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	43	1	442	2	N	-0-					-0-

ODEM (3400) 66762 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 123328 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3440 - 3444

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (3500) 66762 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 221399 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 161063 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4585 - 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	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	739 33	1 4	1581	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	1970	-0-	-310	-0-	619 18	1 4	1333	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	1612	-0-	-744	-0-	671 39	1 4	902	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	1508	-0-	-862	-0-	616 22	1 4	870	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	1604	-0-	-845	-0-	732 15	1 4	857	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	1755	-0-	-601	-0-	720	1	1035	2	N	-0-					-0-

ODEM (4900) //CONT.// 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	2511		994	-0-	-1517	-0-	994	2			N	-0-					103
09	2010	#	1076	-0-	-934	-0-	1076	2			N	-0-					103
10	2077	#	1216	-0-	-861	-0-	1216	2			N	-0-					103
11	1530	#	962	-0-	-568	-0-	962	2			N	-0-					103
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					103
*01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1759	2	4	9	N	4					107

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	DLQ G-10		371	-0-	371	371	25	1	345	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	668	N	297	-0-	-371	-0-	20	1	276	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	181	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	19	1	169	2	Y	-0-					-0-
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	Y	-0-					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 7 RRCID -> 130438 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 284214 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5024 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	530	-0-	-1206	-0-	504	1	23	4	Y	3					46
							3	9									
09	1680	N	551	-0-	-1129	-0-	535	1	16	4	Y	-0-					46
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	530	1	60	2	Y	60	86	1			20
							31	4	66	9							
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	473	1	95	2	Y	-0-					20
							17	4									
12	558	N	199	-0-	-359	-0-	195	1	4	4	Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	453	1	21	4	N	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	441	1	878	2	N	-0-					-0-
							13	4									
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	415	1	450	2	N	-0-					-0-
							24	4									
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	420	1	581	2	N	-0-					-0-
							15	4									
12	1364	N	861	-0-	-503	-0-	440	1	412	2	N	-0-					-0-
							9	4									
*01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	447	1	405	2	N	-0-					-0-

ODEM (6700 -B-) 66762 798 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 29 RRCID -> 175424 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		683	-0-	683	683	569	1	26	4	Y	80	66	1			61
							88	9									
09	2046	N	1363	-0-	-683	-0-	564	1	696	2	Y	78	64	1			75
							17	4	86	9							
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	603	1	826	2	Y	85	65	1			95
							35	4	94	9							
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	595	1	873	2	Y	85	141	1			39
							21	4	94	9							
*12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	680	1	623	2	Y	90	72	1			57
							14	4	99	9							
*01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	691	1	827	2	Y	103	72	1			88
							113	9									

ODEM (6700 STRINGER) 66762 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER HEIRS, J.F. WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6952 - 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	24366	#	5052	-0-	-19314	-0-	498	1	4532	2	Y	1	19	1			10
							21	4	1	9							
09	18930	#	11557	-0-	-7373	-0-	1035	1	10425	2	Y	63					73
							28	4	69	9							
10	4032	R	4032	-0-	-0-	-0-	647	1	3314	2	Y	32	54	1			51
							36	4	35	9							
11	9098	R	9098	-0-	-0-	-0-	980	1	8019	2	Y	61	65	1			47
							32	4	67	9							
12	11935	#	4837	-0-	-7098	-0-	798	1	3977	2	Y	43	64	1			26
							15	4	47	9							
01	11935	#	7356	-0-	-4579	-0-	909	1	6403	2	Y	40					66
							44	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
01	14B	DENY	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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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-

ODEM, SOUTH (6400) 66767 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 1SB RRCID -> 284697 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6330 - 6340

*03	961		26	-0-	-935	-0-	1	1	16	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
*04	930		122	-0-	-808	-0-	99	1	8	4	Y	14	10	1			7
							15	9									
*05	961		25	-0-	-936	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	4	1			3
*06	930		265	-0-	-665	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					3
							1	4									
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 1281																	
*07	1302		21	-0-	-1281	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	2	1			1
*08	961		19	-0-	-942	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	930		20	-0-	-910	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*10	961		14	-0-	-947	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLMITOS (6100) 67216 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 137935 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6271 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018 - PLUGGED 10/10/18

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018 - PLUGGED 10/10/18

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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	465	N	72	-0-	-393	-0-	20	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	313	-0-	-497	-0-	126	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	99	1	416	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	34	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (4550) 67346 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
POCO LLC 668802
WELDER RANCH WELL #: 14W RRCID -> 282962 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4368 - 4378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	1457	N	1116	-0-	-341	-0-	304 3	1 9	809	2	Y	3	10	1			12
09	1200	N	760	-0-	-440	-0-	303 7	1 9	450	2	Y	6					18
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	352 6	1 9	1478	2	Y	5	10	1			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	176 10	1 9	511	2	Y	9	10	1			12
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					12

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	1085	N	739	-0-	-346	-0-	202	1	537	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	537	-0-	-363	-0-	216	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	224	1	940	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	146	1	424	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	134	1	357	2	Y	-0-					4
09	420	N	292	-0-	-128	-0-	117	1	175	2	Y	-0-					4
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	113	1	476	2	Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	64	1	184	2	Y	-0-					4
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					4

O'NEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	318	-0-	-178	-0-	86 3	1 9	229	2	Y	3	10	1			27
09	420	N	287	-0-	-133	-0-	113 7	1 9	167	2	Y	6					33
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	109 6	1 9	458	2	Y	5	10	1			28
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	95 10	1 9	275	2	Y	9	10	1			27
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					27

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (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	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-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
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
ALARON ENERGY, INC. 010450
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PARR, HILDA WELL #: 9 RRCID -> 117298 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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 #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					64
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PARR, HILDA WELL #: 120 RRCID -> 209714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 102 RRCID -> 209800 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	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-

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	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

PARR-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

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

MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190

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-

PARR, HILDA WELL #: 136 RRCID -> 216875 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	14B	DENY	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 110 RRCID -> 244634 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6565 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 139CT RRCID -> 258771 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PARR, HILDA WELL #: 141 RRCID -> 261367 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSO DEEP (FRIO 13300) 67754 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
BRATTON WELL #: RRCID -> 174671 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12889 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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
AGERON ENERGY, LLC 008625
CALLAGHAN A WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	274	2			Y	-0-					5
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					5
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					5
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					5
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					5
*01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
*01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	769	2	N	-0-					13
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	59	1	716	2	N	-0-					13
10	806	N	752	-0-	-54	-0-	70	1	682	2	N	-0-					13
11	780	N	747	-0-	-33	-0-	48	1	699	2	N	-0-					13
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	797	2	N	-0-					13
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	31	1	694	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	2728	X	2632	-0-	-96	-0-	156	1	2476	2	Y	-0-					12
09	2190	X	2162	-0-	-28	-0-	163	1	1999	2	Y	-0-					12
10	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	232	1	2258	2	Y	-0-					12
11	2550	X	2096	-0-	-454	-0-	134	1	1962	2	Y	-0-					12
12	2635	X	2402	-0-	-233	-0-	115	1	2287	2	Y	-0-					12
01	2635	X	1835	-0-	-800	-0-	80	1	1755	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	6089	X	1354	-0-	-4735	-0-	80	1	1274	2	Y	-0-					-0-
09	1710	X	1161	-0-	-549	-0-	88	1	1073	2	Y	-0-					-0-
10	1767	X	1336	-0-	-431	-0-	124	1	1212	2	Y	-0-					-0-
11	1320	X	1151	-0-	-169	-0-	74	1	1077	2	Y	-0-					-0-
12	1364	X	1347	-0-	-17	-0-	64	1	1283	2	Y	-0-					-0-
01	1364	X	1148	-0-	-216	-0-	50	1	1098	2	Y	-0-					-0-

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	12927	X	6738	-0-	-6189	-0-	399	1	6339	2	Y	-0-					34
09	10620	X	5058	-0-	-5562	-0-	382	1	4676	2	Y	-0-					34
10	9269	X	6245	-0-	-3024	-0-	581	1	5664	2	Y	-0-					34
11	8820	X	4670	-0-	-4150	-0-	299	1	4371	2	Y	-0-					34
12	7905	X	3960	-0-	-3945	-0-	199	1	3761	2	Y	-0-					34
01	6727	X	3022	-0-	-3705	-0-	139	1	2882	2	Y	1					35
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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	17825	X	7078	-0-	-10747	-0-	420	1	6658	2	Y	-0-					35
09	14580	X	4839	-0-	-9741	-0-	366	1	4473	2	Y	-0-					35
10	12989	X	5778	-0-	-7211	-0-	538	1	5240	2	Y	-0-					35
11	11220	X	3574	-0-	-7646	-0-	228	1	3346	2	Y	-0-					35
12	10106	X	2535	-0-	-7571	-0-	123	1	2412	2	Y	-0-					35
01	7068	X	1722	-0-	-5346	-0-	76	1	1646	2	Y	-0-					35

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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	55	1	874	2	N	-0-					12
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	61	1	749	2	N	-0-					12
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	79	1	766	2	N	-0-					12
11	900	N	732	-0-	-168	-0-	47	1	685	2	N	-0-					12
12	837	N	780	-0-	-57	-0-	35	1	701	2	N	40					52
							44	9									
*01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	37	1	819	2	N	1					53
							1	9									

AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	41	1	399	2	Y	-0-					6
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	175	1	276	2	Y	-0-					6
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	51	1	386	2	Y	-0-					6
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	39	1	354	2	Y	-0-					6
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	53	1	357	2	Y	-0-					6
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	67	1	469	2	Y	-0-					6

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	241	1	2307	2	N	-0-					98
09	2520	N	2402	-0-	-118	-0-	933	1	1467	2	N	2					100
							2	9									
10	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	287	1	2171	2	N	-0-					100
11	2460	N	2354	-0-	-106	-0-	236	1	2116	2	N	2					102
							2	9									
12	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	309	1	2158	2	N	-0-					102
01	2449	N	2211	-0-	-238	-0-	265	1	1946	2	N	-0-					102

AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	73	1	710	2	Y	-0-					13
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	290	1	455	2	Y	-0-					13
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	90	1	680	2	Y	-0-					13
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	74	1	663	2	Y	-0-					13
12	775	N	757	-0-	-18	-0-	97	1	660	2	Y	-0-					13
01	775	N	753	-0-	-22	-0-	93	1	660	2	Y	-0-					13

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	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	91	1	1451	2	N	-0-					16
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	107	1	1308	2	N	-0-					16
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	137	1	1332	2	N	-0-					16
11	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	86	1	1258	2	N	-0-					16
12	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	74	1	1366	2	N	-0-					16
01	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	65	1	1322	2	N	-0-					16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	204	1	3243	2	N	-0-					168
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	247	1	3024	2	N	-0-					168
10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	323	1	3147	2	N	-0-					168
11	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	206	1	3020	2	N	-0-					168
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	168	1	3119	2	N	-0-					168
*01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	148	1	3020	2	N	-0-					168

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	15996	X	13638	-0-	-2358	-0-	808	1	12830	2	Y	-0-					70
09	15480	X	13155	-0-	-2325	-0-	995	1	12160	2	Y	-0-					70
10	15996	X	13129	-0-	-2867	-0-	1222	1	11907	2	Y	-0-					70
11	14460	X	12737	-0-	-1723	-0-	814	1	11923	2	Y	-0-					70
12	14105	X	13376	-0-	-729	-0-	645	1	12731	2	Y	-0-					70
01	13640	X	12337	-0-	-1303	-0-	543	1	11794	2	Y	-0-					70

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	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	562	1	4096	2	N	-0-					90
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	521	1	3817	2	N	-0-					90
10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	550	1	3858	2	N	-0-					90
11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	462	1	4063	2	N	-0-					90
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	490	1	3788	2	N	-0-					90
01	4154	X	4126	-0-	-28	-0-	481	1	3645	2	N	-0-					90

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	9424	X	9421	-0-	-3	-0-	396	1	9025	2	Y	-0-					98
09	9120	X	6509	-0-	-2611	-0-	324	1	6185	2	Y	-0-					98
10	9424	X	9361	-0-	-63	-0-	453	1	8908	2	Y	-0-					98
11	9120	X	8199	-0-	-921	-0-	524	1	7675	2	Y	-0-					98
12	9424	X	8594	-0-	-830	-0-	420	1	8157	2	Y	15					113
							17	9									
01	9424	X	7689	-0-	-1735	-0-	344	1	7345	2	Y	-0-					113

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	6417	X	6294	-0-	-123	-0-	760	1	5534	2	N	-0-					91
09	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	795	1	5828	2	N	-0-					91
10	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	849	1	5958	2	N	-0-					91
11	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	704	1	6267	2	N	-0-					91
12	6851	X	6473	-0-	-378	-0-	733	1	5739	2	N	1					92
							1	9									
01	6851	X	6085	-0-	-766	-0-	702	1	5383	2	N	-0-					92

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	6386	X	5792	-0-	-594	-0-	244	1	5548	2	N	-0-					87
09	5910	X	5281	-0-	-629	-0-	263	1	5018	2	N	-0-					87
10	6107	X	5660	-0-	-447	-0-	275	1	5385	2	N	-0-					87
11	5610	X	4819	-0-	-791	-0-	308	1	4511	2	N	-0-					87
12	5797	X	5678	-0-	-119	-0-	279	1	5399	2	N	-0-					87
01	5797	X	5593	-0-	-204	-0-	251	1	5342	2	N	-0-					87

AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3965	-0-	-375	-0-	370	1	3591	2	N	4	191	1			37
							4	9									
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	1484	1	2333	2	N	6					43
							7	9									
10	4185	X	4170	-0-	-15	-0-	486	1	3674	2	N	9					52
							10	9									
11	4050	X	3583	-0-	-467	-0-	359	1	3215	2	N	8					60
							9	9									
12	4185	X	3995	-0-	-190	-0-	484	1	3509	2	N	2					62
							2	9									
01	4185	X	2707	-0-	-1478	-0-	314	1	2393	2	N	-0-					62

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1339	-0-	-676	-0-	57	1	1282	2	Y	-0-					22
09	1410	N	1234	-0-	-176	-0-	62	1	1172	2	Y	-0-					22
10	DLQ G-10		1768	-0-	1768	1768	87	1	1681	2	Y	-0-					22
11	DLQ G-10		1297	-0-	1297	3065	83	1	1214	2	Y	-0-					22
12	2100	N	1164	-0-	-936	2129	58	1	1106	2	Y	-0-					22
*01	3100	N	1097	-0-	-2003	126	50	1	1047	2	Y	-0-					22

CERRITO STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	29	1	638	2	Y	-0-					73
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	572	2	Y	-0-					73
10	682	N	601	-0-	-81	-0-	30	1	571	2	Y	-0-					73
11	660	N	533	-0-	-127	-0-	24	1	509	2	Y	-0-					73
12	620	N	500	-0-	-120	-0-	19	1	481	2	Y	-0-					73
01	589	N	516	-0-	-73	-0-	15	1	501	2	Y	-0-					73

CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	5073	-0-	-2181	-0-	214	1	4859	2	N	-0-					170
09	7020	X	4552	-0-	-2468	-0-	227	1	4325	2	N	-0-					170
10	7254	X	5522	-0-	-1732	-0-	276	1	5246	2	N	-0-					170
11	5730	X	4433	-0-	-1297	-0-	202	1	4231	2	N	-0-					170
12	5084	X	4125	-0-	-959	-0-	157	1	3968	2	N	-0-					170
*01	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	171	1	5755	2	N	-0-					170

CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12090	X	10860	-0-	-1230	-0-	644	1	10216	2	N	-0-					34
09	12060	X	10676	-0-	-1384	-0-	1251	1	9425	2	N	-0-					34
10	12462	X	10644	-0-	-1818	-0-	1431	1	9213	2	N	-0-					34
11	12060	X	9591	-0-	-2469	-0-	1040	1	8551	2	N	-0-					34
12	11718	X	10268	-0-	-1450	-0-	1294	1	8974	2	N	-0-					34
01	11036	X	9963	-0-	-1073	-0-	1231	1	8732	2	N	-0-					34

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	1160	1	9333	2	N	-0-					135
09	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	1098	1	8515	2	N	-0-					135
10	10633	X	9385	-0-	-1248	-0-	1109	1	8276	2	N	-0-					135
11	10290	X	9348	-0-	-942	-0-	1107	1	8241	2	N	-0-					135
12	10633	X	9473	-0-	-1160	-0-	1152	1	8321	2	N	-0-					135
01	10478	X	8529	-0-	-1949	-0-	1144	1	7385	2	N	-0-					135

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	11439	X	10604	-0-	-835	-0-	1165	1	9439	2	N	-0-					100
09	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	1152	1	8985	2	N	-0-					100
10	10478	X	10290	-0-	-188	-0-	1210	1	9080	2	N	-0-					100
11	10260	X	9703	-0-	-557	-0-	1143	1	8560	2	N	-0-					100
12	10602	X	9702	-0-	-900	-0-	1173	1	8529	2	N	-0-					100
01	10602	X	8849	-0-	-1753	-0-	1181	1	7668	2	N	-0-					100

CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	542	1	8596	2	N	-0-					41
09	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	1094	1	8240	2	N	-0-					41
10	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	1299	1	8362	2	N	-0-					41
11	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	1014	1	8344	2	N	-0-					41
12	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	1352	1	9158	2	N	-0-					41
*01	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	1305	1	9043	2	N	-0-					41

CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	5820	-0-	-597	-0-	345	1	5475	2	N	-0-					2
09	6210	X	5545	-0-	-665	-0-	419	1	5126	2	N	-0-					2
10	6293	X	5683	-0-	-610	-0-	529	1	5154	2	N	-0-					2
11	6090	X	5335	-0-	-755	-0-	341	1	4994	2	N	-0-					2
12	5983	X	5317	-0-	-666	-0-	267	1	5050	2	N	-0-					2
01	5828	X	5075	-0-	-753	-0-	232	1	4843	2	N	-0-					2

MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4085	-0-	-999	-0-	242	1	3843	2	N	-0-					81
09	4770	X	4036	-0-	-734	-0-	305	1	3731	2	N	-0-					81
10	4495	X	4191	-0-	-304	-0-	390	1	3801	2	N	-0-					81
11	4350	X	3943	-0-	-407	-0-	252	1	3691	2	N	-0-					81
12	4247	X	3195	-0-	-1052	-0-	161	1	3034	2	N	-0-					81
01	4185	X	3721	-0-	-464	-0-	171	1	3550	2	N	-0-					81

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20013	X	20013	-0-	-0-	-0-	4078	1	15935	2	N	-0-					180
09	18641	X	18641	-0-	-0-	-0-	3944	1	14697	2	N	-0-					180
10	19125	X	19125	-0-	-0-	-0-	4080	1	15045	2	N	-0-					180
11	19380	X	14800	-0-	-4580	-0-	673	1	14127	2	N	-0-					180
12	20026	X	15610	-0-	-4416	-0-	1130	1	14480	2	N	-0-					180
01	20026	X	15630	-0-	-4396	-0-	863	1	14767	2	N	-0-					180

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	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	354	1	5623	2	N	-0-					94
09	5940	X	5677	-0-	-263	-0-	429	1	5248	2	N	-0-					94
10	6138	X	5823	-0-	-315	-0-	542	1	5281	2	N	-0-					94
11	5940	X	5530	-0-	-410	-0-	354	1	5176	2	N	-0-					94
12	6076	X	5669	-0-	-407	-0-	287	1	5382	2	N	-0-					94
01	5983	X	5485	-0-	-498	-0-	254	1	5231	2	N	-0-					94

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3622	-0-	-563	-0-	215	1	3407	2	N	-0-					90
09	4080	X	3209	-0-	-871	-0-	243	1	2966	2	N	-0-					90
10	4216	X	3271	-0-	-945	-0-	304	1	2967	2	N	-0-					90
11	4080	X	2875	-0-	-1205	-0-	184	1	2691	2	N	-0-					90
12	3968	X	2886	-0-	-1082	-0-	145	1	2741	2	N	-0-					90
01	3627	X	2791	-0-	-836	-0-	128	1	2663	2	N	-0-					90

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	3672	1	14318	2	N	-0-					164
09	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	3556	1	13224	2	N	-0-					164
10	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	3670	1	13504	2	N	-0-					164
11	17400	X	13351	-0-	-4049	-0-	607	1	12744	2	N	-0-					164
12	17980	X	13940	-0-	-4040	-0-	1011	1	12929	2	N	-0-					164
01	17980	X	13859	-0-	-4121	-0-	764	1	13095	2	N	-0-					164

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3785	-0-	-1609	-0-	249	1	3517	2	N	17					60
							19	9									
09	5040	X	3905	-0-	-1135	-0-	343	1	3540	2	N	20					80
							22	9									
10	5115	X	4112	-0-	-1003	-0-	151	1	3955	2	N	5					85
							6	9									
11	4740	X	3849	-0-	-891	-0-	147	1	3672	2	N	27					112
							30	9									
12	4712	X	3928	-0-	-784	-0-	152	1	3718	2	N	53					165
							58	9									
01	4123	X	3852	-0-	-271	-0-	153	1	3653	2	N	42	80	1			127
							46	9									

AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6016	-0-	-618	-0-	562	1	5453	2	N	1					73
							1	9									
09	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	6370	1	10011	2	N	-0-					73
10	6386	X	6131	-0-	-255	-0-	716	1	5415	2	N	-0-					73
11	5850	X	5760	-0-	-90	-0-	579	1	5181	2	N	-0-					73
12	7037	X	2928	-0-	-4109	-0-	358	1	2570	2	N	-0-					73
01	7037	X	3013	-0-	-4024	-0-	353	1	2660	2	N	-0-					73

AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3963	-0-	-1431	-0-	370	1	3591	2	N	2					65
							2	9									
09	5220	X	4387	-0-	-833	-0-	1706	1	2681	2	N	-0-					65
10	5394	X	4244	-0-	-1150	-0-	496	1	3748	2	N	-0-					65
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	407	1	3646	2	N	-0-					65
12	4526	X	2757	-0-	-1769	-0-	337	1	2420	2	N	-0-					65
01	4526	X	3991	-0-	-535	-0-	463	1	3528	2	N	-0-					65

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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	7874	X	6212	-0-	-1662	-0-	580	1	5630	2	N	2					129
							2	9									
09	7260	X	5810	-0-	-1450	-0-	2259	1	3551	2	N	-0-					129
10	7316	X	5911	-0-	-1405	-0-	690	1	5221	2	N	-0-					129
11	6450	X	5664	-0-	-786	-0-	569	1	5095	2	N	-0-					129
12	6293	X	4273	-0-	-2020	-0-	520	1	3753	2	N	-0-					129
01	6200	X	5078	-0-	-1122	-0-	591	1	4487	2	N	-0-					129

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	11377	X	10159	-0-	-1218	-0-	668	1	9436	2	N	50	92	1			70
							55	9									
09	10860	X	9620	-0-	-1240	-0-	850	1	8761	2	N	8					78
							9	9									
10	11067	X	9941	-0-	-1126	-0-	377	1	9534	2	N	27					105
							30	9									
11	10590	X	9240	-0-	-1350	-0-	365	1	8814	2	N	55					160
							61	9									
12	10602	X	9359	-0-	-1243	-0-	379	1	8926	2	N	49	60	1			149
							54	9									
01	10168	X	9176	-0-	-992	-0-	378	1	8721	2	N	70	120	1			99
							77	9									

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	11191	X	10624	-0-	-567	-0-	700	1	9891	2	N	30	102	1			30
							33	9									
09	10680	X	10185	-0-	-495	-0-	897	1	9247	2	N	37					67
							41	9									
10	10881	X	10537	-0-	-344	-0-	402	1	10096	2	N	35					102
							39	9									
11	10470	X	9713	-0-	-757	-0-	388	1	9274	2	N	46					148
							51	9									
12	10633	X	9756	-0-	-877	-0-	399	1	9329	2	N	25	138	1			35
							28	9									
01	10633	X	9598	-0-	-1035	-0-	399	1	9146	2	N	48					83
							53	9									

GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7618	-0-	-101	-0-	819	1	6796	2	Y	3	74	1			142
							3	9									
09	7470	X	7241	-0-	-229	-0-	632	1	6608	2	Y	1					143
							1	9									
10	7719	X	7061	-0-	-658	-0-	825	1	6223	2	Y	12	83	1			72
							13	9									
11	7470	X	6417	-0-	-1053	-0-	748	1	5641	2	Y	25					97
							28	9									
12	7657	X	6589	-0-	-1068	-0-	481	1	6085	2	Y	21					118
							23	9									
01	7626	X	6583	-0-	-1043	-0-	487	1	6020	2	Y	69	128	1			59
							76	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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	6665	X	6140	-0-	-525	-0-	641	1	5170	2	N	299	299	1			111
							329	9									
09	6360	X	5443	-0-	-917	-0-	380	1	5063	2	N	-0-					111
10	6386	X	6079	-0-	-307	-0-	456	1	5336	2	N	261	133	1			239
							287	9									
11	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	634	1	5875	2	N	180	314	1			105
							198	9									
12	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	1199	1	5786	2	N	162	235	1			32
							178	9									
*01	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	1184	1	5669	2	N	208	53	1			187
							229	9									

CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349

08	18631	X	16512	-0-	-2119	-0-	979	1	15533	2	N	-0-					79
09	17580	X	15487	-0-	-2093	-0-	1171	1	14316	2	N	-0-					79
10	17391	X	15704	-0-	-1687	-0-	1461	1	14243	2	N	-0-					79
11	16830	X	14278	-0-	-2552	-0-	913	1	13365	2	N	-0-					79
12	17174	X	14311	-0-	-2863	-0-	702	1	13609	2	N	-0-					79
01	16523	X	13233	-0-	-3290	-0-	593	1	12640	2	N	-0-					79

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699

08	27900	X	22198	-0-	-5702	-0-	1316	1	20882	2	N	-0-					139
09	26610	X	21026	-0-	-5584	-0-	1590	1	19436	2	N	-0-					139
10	24707	X	20870	-0-	-3837	-0-	1942	1	18928	2	N	-0-					139
11	23520	X	19214	-0-	-4306	-0-	1228	1	17986	2	N	-0-					139
12	22909	X	19233	-0-	-3676	-0-	949	1	18284	2	N	-0-					139
01	22196	X	18411	-0-	-3785	-0-	829	1	17582	2	N	-0-					139

CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762

08	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	928	1	14729	2	N	-0-					88
09	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	1147	1	14019	2	N	-0-					88
10	15841	X	15487	-0-	-354	-0-	1441	1	14046	2	N	-0-					88
11	15330	X	14505	-0-	-825	-0-	927	1	13578	2	N	-0-					88
12	15841	X	14853	-0-	-988	-0-	728	1	14125	2	N	-0-					88
01	15686	X	14126	-0-	-1560	-0-	633	1	13493	2	N	-0-					88

CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128

08	10199	X	9364	-0-	-835	-0-	390	1	8974	2	Y	-0-					73
09	9750	X	8508	-0-	-1242	-0-	420	1	8088	2	Y	-0-					73
10	9734	X	8780	-0-	-954	-0-	434	1	8346	2	Y	-0-					73
11	9420	X	8775	-0-	-645	-0-	399	1	8376	2	Y	-0-					73
12	9362	X	8883	-0-	-479	-0-	335	1	8548	2	Y	-0-					73
01	9362	X	7872	-0-	-1490	-0-	224	1	7648	2	Y	-0-					73

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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	7161	X	6493	-0-	-668	-0-	698	1	5789	2	Y	5	118	1			122
							6	9									
09	6810	X	6210	-0-	-600	-0-	540	1	5649	2	Y	19					141
							21	9									
10	6944	X	6307	-0-	-637	-0-	735	1	5542	2	Y	27	112	1			56
							30	9									
11	6570	X	6114	-0-	-456	-0-	713	1	5373	2	Y	25					81
							28	9									
12	6696	X	5780	-0-	-916	-0-	422	1	5358	2	Y	-0-					81
01	6479	X	5789	-0-	-690	-0-	425	1	5283	2	Y	74	73	1			82
							81	9									

VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					161
09	9480	X	7723	-0-	-1757	-0-	577	1	7146	2	N	-0-					161
10	9486	X	8264	-0-	-1222	-0-	641	1	7513	2	N	100					261
							110	9									
11	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	901	1	8347	2	N	141	287	1			115
							155	9									
12	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	1746	1	8470	2	N	155	163	1			107
							171	9									
*01	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	1713	1	8247	2	N	140	150	1			97
							154	9									

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	12803	X	12360	-0-	-443	-0-	516	1	11844	2	N	-0-					180
09	12390	X	12076	-0-	-314	-0-	597	1	11479	2	N	-0-					180
10	12865	X	12380	-0-	-485	-0-	611	1	11769	2	N	-0-					180
11	12450	X	12147	-0-	-303	-0-	552	1	11593	2	N	2					182
							2	9									
12	12865	X	11748	-0-	-1117	-0-	443	1	11304	2	N	1					183
							1	9									
01	12493	X	11349	-0-	-1144	-0-	324	1	11025	2	N	-0-					183

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	9796	X	8732	-0-	-1064	-0-	518	1	8214	2	Y	-0-					62
09	9480	X	8633	-0-	-847	-0-	653	1	7980	2	Y	-0-					62
10	9796	X	8498	-0-	-1298	-0-	791	1	7707	2	Y	-0-					62
11	8610	X	8261	-0-	-349	-0-	528	1	7733	2	Y	-0-					62
12	8928	X	8757	-0-	-171	-0-	420	1	8337	2	Y	-0-					62
01	8928	X	8421	-0-	-507	-0-	369	1	8052	2	Y	-0-					62

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	31031	X	27245	-0-	-3786	-0-	1615	1	25630	2	N	-0-					93
09	30030	X	17701	-0-	-12329	-0-	1338	1	16363	2	N	-0-					93
10	28706	X	23316	-0-	-5390	-0-	2169	1	21143	2	N	4					97
							4	9									
11	27780	X	21109	-0-	-6671	-0-	1349	1	19760	2	N	-0-					97
12	28272	X	20843	-0-	-7429	-0-	1010	1	19833	2	N	-0-					97
01	27249	X	23282	-0-	-3967	-0-	1030	1	22252	2	N	-0-					97

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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	25203	X	21998	-0-	-3205	-0-	1304	1	20694	2	N	-0-					174
09	24390	X	14746	-0-	-9644	-0-	1115	1	13631	2	N	-0-					174
10	23157	X	18596	-0-	-4561	-0-	1730	1	16862	2	N	4					178
							4	9									
11	22380	X	17948	-0-	-4432	-0-	1147	1	16801	2	N	-0-					178
12	23033	X	14396	-0-	-8637	-0-	701	1	13695	2	N	-0-					178
01	22010	X	20336	-0-	-1674	-0-	904	1	19432	2	N	-0-					178

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	25482	X	18291	-0-	-7191	-0-	1084	1	17207	2	N	-0-					50
09	22650	X	14934	-0-	-7716	-0-	1129	1	13805	2	N	-0-					50
10	20646	X	13784	-0-	-6862	-0-	1282	1	12498	2	N	4					54
							4	9									
11	19980	X	13279	-0-	-6701	-0-	849	1	12430	2	N	-0-					54
12	18290	X	7091	-0-	-11199	-0-	346	1	6745	2	N	-0-					54
*01	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	1087	1	23342	2	N	-0-					54

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 34H RRCID -> 284615 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5805 - 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	108624	X	77007	-0-	-31617	-0-	3095	1	73821	2	N	83	84	1			55
							91	9									
09	105120	X	68652	-0-	-36468	-0-	2831	1	65821	2	N	-0-					55
10	73594	X	64055	-0-	-9539	-0-	3988	1	60067	2	N	-0-					55
11	74550	X	66345	-0-	-8205	-0-	2201	1	64144	2	N	-0-					55
12	77004	X	62293	-0-	-14711	-0-	1750	1	60543	2	N	-0-					55
01	77004	X	55037	-0-	-21967	-0-	1744	1	53293	2	N	-0-					55

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 35H RRCID -> 284616 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5908 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	169477	X	95730	-0-	-73747	-0-	3848	1	91766	2	N	105	106	1			73
							116	9									
09	164010	X	81630	-0-	-82380	-0-	3366	1	78264	2	N	-0-					73
10	99479	X	73060	-0-	-26419	-0-	4549	1	68511	2	N	-0-					73
11	92700	X	83946	-0-	-8754	-0-	2785	1	81161	2	N	-0-					73
12	95728	X	83462	-0-	-12266	-0-	2345	1	81117	2	N	-0-					73
01	95728	X	77726	-0-	-18002	-0-	2463	1	75263	2	N	-0-					73

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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	720	N	634	-0-	-86	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	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	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1769	-0-	-271	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1820	-0-	-257	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1732	-0-	-98	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILLIN, T. A. //CONT.// 388787
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-

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
08	3100	X	1888	-0-	-1212	-0-	59 1	1 9	1828	3	N	1	1	8			23
09	3060	X	2769	-0-	-291	-0-	63	1	2706	3	N	-0-					23
10	3162	X	3005	-0-	-157	-0-	90	1	2915	3	N	-0-					23
11	3060	X	2991	-0-	-69	-0-	92	1	2899	3	N	-0-					23
12	3100	X	3062	-0-	-38	-0-	103 2	1 9	2957	3	N	2	25	1			-0-
01	3007	X	2956	-0-	-51	-0-	87	1	2869	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	590	1	6134	3	N	-0-					44
09	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	634 1	1 9	5847	3	N	1					45
*10	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	620	1	5918	3	N	-0-					45
11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	679	1	5815	3	N	-0-					45
12	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	640	1	5456	3	N	-0-					45
01	5704	X	5559	-0-	-145	-0-	593	1	4966	3	N	-0-					45

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	2578	-0-	-1545	-0-	80 12	1 9	2486	3	N	11					63
09	4050	X	3179	-0-	-871	-0-	72 18	1 9	3089	3	N	16					79
10	4185	X	3468	-0-	-717	-0-	104	1	3364	3	N	-0-					79
11	4050	X	3705	-0-	-345	-0-	111 76	1 9	3518	3	N	69					148
12	3937	X	3851	-0-	-86	-0-	127 72	1 9	3652	3	N	65	128	1			85
*01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	109 24	1 9	3603	3	N	22					107

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	2329	-0-	-3964	-0-	73	1	2256	3	N	-0-					
09	5670	X	3085	-0-	-2585	-0-	70	1	2994	3	N	19					28
							21	9									
10	5146	X	3598	-0-	-1548	-0-	108	1	3490	3	N	-0-					28
11	4410	X	3557	-0-	-853	-0-	109	1	3447	3	N	1	1	8			28
							1	9									
12	4371	X	3794	-0-	-577	-0-	128	1	3666	3	N	-0-					28
*01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	128	1	4221	3	N	9					37
							10	9									

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632

08	1612	X	1312	-0-	-300	-0-	55	1	1251	3	N	5	5	8			62
							6	9									
09	1560	X	1424	-0-	-136	-0-	69	1	1355	3	N	-0-					62
*10	1612	X	612	-0-	-1000	-0-	28	1	573	3	N	10	10	8			62
							11	9									
11	1320	X	1127	-0-	-193	-0-	62	1	1064	3	N	1	1	8			62
							1	9									
*12	1488	X	1353	-0-	-135	-0-	67	1	1286	3	N	-0-					62
01	1457	X	334	-0-	-1123	-0-	15	1	316	3	N	3	2	8			17
							3	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716

08	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	368	1	11296	3	N	5					85
							6	9									
09	8220	X	8022	-0-	-198	-0-	182	1	7838	3	N	2					87
							2	9									
10	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	243	1	7838	3	N	-0-					87
11	10620	X	7003	-0-	-3617	-0-	215	1	6788	3	N	-0-					87
12	10974	X	2144	-0-	-8830	-0-	72	1	2068	3	N	4					91
							4	9									
01	10974	X	7420	-0-	-3554	-0-	218	1	7202	3	N	-0-					91

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647

08	9331	X	7106	-0-	-2225	-0-	529	1	6576	3	N	1	1	8			120
							1	9									
09	8670	X	6645	-0-	-2025	-0-	496	1	6138	3	N	10					130
							11	9									
*10	8246	X	6376	-0-	-1870	-0-	485	1	5890	3	N	1	1	8			130
							1	9									
11	7890	X	6784	-0-	-1106	-0-	534	1	6250	3	N	-0-					130
12	7936	X	6272	-0-	-1664	-0-	754	1	5507	3	N	10					140
							11	9									
01	7099	X	6413	-0-	-686	-0-	697	1	5708	3	N	7					147
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	175	1	5414	3	N	-0-					25
09	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	185	1	7974	3	N	-0-					25
10	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	257	1	8294	3	N	5	2	8			28
							6	9									
11	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	251	1	7937	3	N	1	1	8			28
							1	9									
12	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	279	1	8012	3	N	-0-					28
*01	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	236	1	7788	3	N	1	1	8			28
							1	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21499	X	21499	-0-	-0-	-0-	678	1	20807	3	N	13	115	1			16
							14	9									
09	16170	X	14320	-0-	-1850	-0-	325	1	13986	3	N	8					24
							9	9									
10	16306	X	14562	-0-	-1744	-0-	437	1	14112	3	N	12					36
							13	9									
11	20820	X	13869	-0-	-6951	-0-	425	1	13429	3	N	14	1	8			49
							15	9									
12	21514	X	14338	-0-	-7176	-0-	482	1	13839	3	N	15					64
							17	9									
01	21514	X	14658	-0-	-6856	-0-	430	1	14192	3	N	33					97
							36	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 01/12/2018 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	10106	X	4550	-0-	-5556	-0-	53	1	4497	3	N	-0-					9
09	9780	X	9517	-0-	-263	-0-	336	1	9178	3	N	3					12
							3	9									
*10	10106	X	9106	-0-	-1000	-0-	292	1	8814	3	N	-0-					12
11	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	375	1	8536	3	N	-0-					12
12	9827	X	9311	-0-	-516	-0-	327	1	8984	3	N	-0-					12
*01	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	306	1	9847	3	N	-0-					12

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 09/10/2017 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	8649	X	6531	-0-	-2118	-0-	237	1	6294	3	N	-0-					-0-
09	8370	X	6506	-0-	-1864	-0-	285	1	6221	3	N	-0-					-0-
*10	8556	X	4152	-0-	-4404	-0-	157	1	3995	3	N	-0-					-0-
11	6330	X	5009	-0-	-1321	-0-	262	1	4747	3	N	-0-					-0-
12	6727	X	3130	-0-	-3597	-0-	145	1	2985	3	N	-0-					-0-
01	6727	X	2861	-0-	-3866	-0-	125	1	2736	3	N	-0-					-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	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	207	1	6340	3	N	1					42
							1	9									
09	4770	X	4700	-0-	-70	-0-	107	1	4593	3	N	-0-					42
10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	145	1	4670	3	N	2	2	8			42
							2	9									
11	5850	X	4583	-0-	-1267	-0-	140	1	4442	3	N	1	1	8			42
							1	9									
12	6045	X	4706	-0-	-1339	-0-	158	1	4548	3	N	-0-					42
01	6045	X	4495	-0-	-1550	-0-	132	1	4362	3	N	1					43
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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	11129	X	10238	-0-	-891	-0-	118	1	10094	3	N	24	5	8			82
							26	9									
09	10050	X	9149	-0-	-901	-0-	322	1	8809	3	N	16	74	1			24
							18	9									
*10	10106	X	8992	-0-	-1114	-0-	288	1	8696	3	N	7	2	8			29
							8	9									
11	9900	X	8137	-0-	-1763	-0-	342	1	7795	3	N	-0-					29
12	10230	X	9011	-0-	-1219	-0-	317	1	8694	3	N	-0-					29
01	10230	X	8532	-0-	-1698	-0-	257	1	8275	3	N	-0-					29

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	7874	X	7711	-0-	-163	-0-	429	1	7282	3	N	-0-					81
09	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	381	1	7071	3	N	-0-					81
10	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	445	1	7114	3	N	3	70	1	3	8	11
							3	9									
11	7470	X	7187	-0-	-283	-0-	385	1	6802	3	N	-0-					11
*12	7719	X	7044	-0-	-675	-0-	435	1	6609	3	N	-0-					11
01	7719	X	6413	-0-	-1306	-0-	414	1	5999	3	N	-0-					10

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	13919	X	11745	-0-	-2174	-0-	644	1	11099	3	N	2	2	8			42
							2	9									
09	13230	X	10555	-0-	-2675	-0-	646	1	9909	3	N	-0-					42
*10	13299	X	11044	-0-	-2255	-0-	632	1	10408	3	N	4	4	8			42
							4	9									
11	12390	X	11104	-0-	-1286	-0-	724	1	10379	3	N	1	1	8			42
							1	9									
12	11749	X	10699	-0-	-1050	-0-	645	1	10054	3	N	-0-					42
01	11749	X	9717	-0-	-2032	-0-	515	1	9202	3	N	-0-					42

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
08	1705	X	1620	-0-	-85	-0-	51	1	1569	3	N	-0-					55
09	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	53	1	2260	3	N	-0-					55
10	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	68	1	2195	3	N	-0-					55
11	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	69	1	2170	3	N	2					57
							2	9									
12	2387	X	2309	-0-	-78	-0-	78	1	2231	3	N	-0-					57
01	2387	X	2126	-0-	-261	-0-	62	1	2061	3	N	3					60
							3	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	318	-0-	-240	-0-	10	1	308	3	N	-0-					34
09	510	N	440	-0-	-70	-0-	10	1	430	3	N	-0-					34
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	14	1	466	3	N	-0-					34
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	17	1	543	3	N	-0-					34
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	15	1	420	3	N	-0-					34
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	13	1	435	3	N	2					36
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	225	1	19219	3	N	18	3	8			80
							20	9									
09	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	658	1	17972	3	N	24					104
							26	9									
*10	18389	X	18389	-0-	-0-	-0-	589	1	17800	3	N	-0-					104
11	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	731	1	16652	3	N	49	144	1			9
							54	9									
12	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	634	1	17407	3	N	20					29
							22	9									
*01	17442	X	17442	-0-	-0-	-0-	526	1	16916	3	N	-0-					29

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	17670	X	10491	-0-	-7179	-0-	121	1	10362	3	N	7	86	1			15
							8	9									
09	16770	X	12392	-0-	-4378	-0-	437	1	11955	3	N	-0-					15
*10	17329	X	13095	-0-	-4234	-0-	420	1	12675	3	N	-0-					15
11	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	527	1	12001	3	N	-0-					15
12	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	465	1	12776	3	N	-0-					15
*01	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	441	1	14183	3	N	-0-					15

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 07/29/2018 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	16910	X	16910	-0-	-0-	-0-	614	1	16296	3	N	-0-					-0-
09	11850	X	10944	-0-	-906	-0-	480	1	10464	3	N	-0-					-0-
*10	12245	X	11327	-0-	-918	-0-	428	1	10899	3	N	-0-					-0-
11	16350	X	11294	-0-	-5056	-0-	590	1	10704	3	N	-0-					-0-
12	16895	X	11400	-0-	-5495	-0-	528	1	10872	3	N	-0-					-0-
01	16895	X	11000	-0-	-5895	-0-	480	1	10520	3	N	-0-					-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	7874	X	7209	-0-	-665	-0-	401	1	6807	3	N	1	83	1	1	8	12
							1	9									
09	7470	X	5350	-0-	-2120	-0-	274	1	5076	3	N	-0-					12
10	7719	X	5294	-0-	-2425	-0-	312	1	4981	3	N	1	1	8			12
							1	9									
11	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	402	1	7107	3	N	1	1	8			12
							1	9									
12	7285	X	6972	-0-	-313	-0-	430	1	6542	3	N	-0-					12
01	7223	X	6008	-0-	-1215	-0-	388	1	5619	3	N	1	1	8			12
							1	9									

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 08/01/2018 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	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	218	1	3850	3	N	-0-					-0-
09	4890	X	3294	-0-	-1596	-0-	205	1	3089	3	N	-0-					-0-
*10	3317	X	3296	-0-	-21	-0-	241	1	3055	3	N	-0-					-0-
11	3930	X	3060	-0-	-870	-0-	314	1	2746	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	2944	-0-	-1117	-0-	79	1	2865	3	N	-0-					-0-
*01	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	237	1	4879	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	427	1	10208	3	N	1	1	8			73
							1	9									
09	9810	X	6180	-0-	-3630	-0-	267	1	5889	3	N	22					95
							24	9									
*10	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	495	1	12151	3	N	5					100
							6	9									
11	10680	X	10279	-0-	-401	-0-	546	1	9724	3	N	8					108
							9	9									
12	11036	X	9442	-0-	-1594	-0-	450	1	8982	3	N	9					117
							10	9									
01	12586	X	10182	-0-	-2404	-0-	426	1	9722	3	N	31	1	8			147
							34	9									

RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 04/07/2018 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	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	697	1	13607	3	Y	-0-					-0-
09	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	637	1	11378	3	Y	-0-					-0-
*10	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	544	1	10576	3	Y	-0-					-0-
11	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	644	1	10038	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	12617	X	9906	-0-	-2711	-0-	556	1	9350	3	Y	-0-					-0-
01	12617	X	9003	-0-	-3614	-0-	436	1	8556	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

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
08	5146	X	3741	-0-	-1405	-0-	117	1	3618	3	N	5	87	1			14
							6	9									
09	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	123	1	5270	3	N	-0-					14
10	5735	X	5445	-0-	-290	-0-	163	1	5280	3	N	2	1	8			15
							2	9									
11	5550	X	5116	-0-	-434	-0-	157	1	4958	3	N	1	1	8			15
							1	9									
12	5735	X	5237	-0-	-498	-0-	176	1	5061	3	N	-0-					15
01	5580	X	4980	-0-	-600	-0-	146	1	4822	3	N	11					26
							12	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	2597	-0-	-2673	-0-	81	1	2491	3	N	23					132
							25	9									
09	5100	X	4745	-0-	-355	-0-	108	1	4635	3	N	2					134
							2	9									
10	5208	X	4772	-0-	-436	-0-	143	1	4628	3	N	1	1	8			134
							1	9									
11	4920	X	3758	-0-	-1162	-0-	115	1	3640	3	N	3					137
							3	9									
12	4898	X	4305	-0-	-593	-0-	144	1	4142	3	N	17	63	1			91
							19	9									
01	4898	X	4466	-0-	-432	-0-	130	1	4296	3	N	36					127
							40	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21273	X	21273	-0-	-0-	-0-	713	1	20560	3	N	-0-					53
09	18090	X	14181	-0-	-3909	-0-	615	1	13566	3	N	-0-					53
*10	21040	X	21040	-0-	-0-	-0-	762	1	20278	3	N	-0-					53
11	20808	X	20808	-0-	-0-	-0-	927	1	19881	3	N	-0-					53
12	20367	X	19392	-0-	-975	-0-	751	1	18641	3	N	-0-					53
01	20367	X	15947	-0-	-4420	-0-	742	1	15194	3	N	10					63
							11	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	528	1	16202	3	N	18	70	1	1	8	71
							20	9									
09	13080	X	12074	-0-	-1006	-0-	274	1	11798	3	N	2					73
							2	9									
10	12958	X	12832	-0-	-126	-0-	385	1	12443	3	N	4	2	8			75
							4	9									
11	16200	X	12063	-0-	-4137	-0-	370	1	11693	3	N	-0-					75
12	16740	X	12317	-0-	-4423	-0-	414	1	11903	3	N	-0-					75
01	16740	X	11503	-0-	-5237	-0-	337	1	11129	3	N	34					109
							37	9									

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	9982	X	9248	-0-	-734	-0-	512	1	8701	3	N	32					117
							35	9									
09	9630	X	8795	-0-	-835	-0-	449	1	8321	3	N	23					140
							25	9									
10	9579	X	9052	-0-	-527	-0-	532	1	8508	3	N	11	117	1	1	8	33
							12	9									
11	9270	X	8561	-0-	-709	-0-	458	1	8101	3	N	2					35
							2	9									
12	9331	X	8430	-0-	-901	-0-	520	1	7910	3	N	-0-					35
01	9238	X	7667	-0-	-1571	-0-	494	1	7162	3	N	10					45
							11	9									

ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 11/05/2017 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	10292	X	7646	-0-	-2646	-0-	291	1	7355	3	N	-0-					27
09	9570	X	7582	-0-	-1988	-0-	337	1	7245	3	N	-0-					27
*10	9889	X	6841	-0-	-3048	-0-	259	1	6582	3	N	-0-					27
11	9390	X	8111	-0-	-1279	-0-	413	1	7697	3	N	1	1	1			27
							1	9									
12	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	392	1	9135	3	N	-0-					27
*01	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	116	1	9014	3	N	57					84
							63	9									

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	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	368	1	11297	3	N	4	1	8			33
							4	9									
09	8880	X	7348	-0-	-1532	-0-	167	1	7177	3	N	4					37
							4	9									
10	8897	X	7300	-0-	-1597	-0-	219	1	7079	3	N	2	1	8			38
							2	9									
11	11310	X	7458	-0-	-3852	-0-	229	1	7229	3	N	-0-					38
12	11687	X	7599	-0-	-4088	-0-	255	1	7333	3	N	10					48
							11	9									
01	11687	X	7581	-0-	-4106	-0-	223	1	7358	3	N	-0-					48

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 02/01/2014 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	5084	X	4186	-0-	-898	-0-	48	1	4138	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	4261	-0-	-149	-0-	73	1	4188	3	N	-0-					-0-
*10	4557	X	4376	-0-	-181	-0-	56	1	4320	3	N	-0-					-0-
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	96	1	4029	3	N	-0-					-0-
12	4402	X	4249	-0-	-153	-0-	63	1	4186	3	N	-0-					-0-
*01	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	41	1	4410	3	N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757

08	4495	X	2810	-0-	-1685	-0-	325	1	2485	3	N	-0-					24
09	4650	X	3022	-0-	-1628	-0-	533	1	2489	3	N	-0-					24
*10	4805	X	3185	-0-	-1620	-0-	602	1	2576	3	N	6					30
							7	9									
11	4650	X	3113	-0-	-1537	-0-	605	1	2507	3	N	1					31
							1	9									
*12	3906	X	3267	-0-	-639	-0-	589	1	2678	3	N	-0-					31
01	3193	X	3131	-0-	-62	-0-	511	1	2613	3	N	6					37
							7	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920

08	16709	X	9882	-0-	-6827	-0-	309	1	9553	3	N	18					35
							20	9									
09	16170	X	15491	-0-	-679	-0-	351	1	15099	3	N	37					72
							41	9									
10	16368	X	16070	-0-	-298	-0-	482	1	15553	3	N	32	2	8			102
							35	9									
11	15840	X	14309	-0-	-1531	-0-	437	1	13828	3	N	40					142
							44	9									
12	15996	X	14620	-0-	-1376	-0-	490	1	14078	3	N	47					189
							52	9									
01	16058	X	14086	-0-	-1972	-0-	413	1	13639	3	N	31					220
							34	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360

08	9207	X	5502	-0-	-3705	-0-	172	1	5330	3	N	-0-					43
09	8910	X	7479	-0-	-1431	-0-	168	1	7245	3	N	60					103
							66	9									
10	9889	X	7668	-0-	-2221	-0-	230	1	7425	3	N	12	1	8			114
							13	9									
11	9570	X	7441	-0-	-2129	-0-	228	1	7205	3	N	7					121
							8	9									
12	9889	X	7715	-0-	-2174	-0-	259	1	7452	3	N	4					125
							4	9									
01	7719	X	7624	-0-	-95	-0-	224	1	7394	3	N	5					130
							6	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440

08	11067	X	6361	-0-	-4706	-0-	199	1	6162	3	N	-0-					72
09	10500	X	9432	-0-	-1068	-0-	214	1	9218	3	N	-0-					72
10	10385	X	9425	-0-	-960	-0-	283	1	9140	3	N	2	2	8			72
							2	9									
11	10050	X	8837	-0-	-1213	-0-	271	1	8566	3	N	-0-					72
12	9734	X	8427	-0-	-1307	-0-	283	1	8144	3	N	-0-					72
01	9734	X	8060	-0-	-1674	-0-	237	1	7817	3	N	5					77
							6	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
08	9331	X	5444	-0-	-3887	-0-	170	1	5267	3	N	6					74
							7	9									
09	8940	X	8065	-0-	-875	-0-	183	1	7882	3	N	-0-					74
10	9021	X	7985	-0-	-1036	-0-	240	1	7742	3	N	3	3	8			74
							3	9									
11	8730	X	7089	-0-	-1641	-0-	217	1	6872	3	N	-0-					74
12	8339	X	7636	-0-	-703	-0-	257	1	7379	3	N	-0-					74
01	8339	X	7411	-0-	-928	-0-	218	1	7189	3	N	4	1	8			77
							4	9									

ROSA V. BENAVIDES. WELL #: 38H RRCID -> 270351 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660

08	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	612	1	18769	3	N	18					170
							20	9									
09	14100	X	10508	-0-	-3592	-0-	239	1	10269	3	N	-0-					170
10	14570	X	14285	-0-	-285	-0-	427	1	13792	3	N	60	189	1			41
							66	9									
11	18390	X	12805	-0-	-5585	-0-	392	1	12398	3	N	14					55
							15	9									
12	19003	X	13085	-0-	-5918	-0-	436	1	12536	3	N	103					158
							113	9									
01	19003	X	12504	-0-	-6499	-0-	366	1	12076	3	N	56	184	1			30
							62	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 34H RRCID -> 270530 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635

08	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	518	1	15890	3	N	24					122
							26	9									
09	12750	X	10404	-0-	-2346	-0-	236	1	10156	3	N	11					133
							12	9									
10	12462	X	11399	-0-	-1063	-0-	339	1	10951	3	N	99	191	1			41
							109	9									
11	15900	X	10819	-0-	-5081	-0-	331	1	10471	3	N	15					56
							17	9									
12	16430	X	11049	-0-	-5381	-0-	370	1	10622	3	N	52					108
							57	9									
01	16430	X	10621	-0-	-5809	-0-	311	1	10257	3	N	48					156
							53	9									

ELLEN C. WELL #: 2H RRCID -> 270549 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950

08	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	575	1	14548	3	N	15					66
							17	9									
09	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	598	1	12845	3	N	7					73
							8	9									
*10	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	514	1	13083	3	N	11					84
							12	9									
11	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	706	1	13155	3	N	19	2	1			101
							21	9									
12	24370	X	24370	-0-	-0-	-0-	1003	1	23347	3	N	18					119
							20	9									
*01	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	162	1	12553	3	N	33					152
							36	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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	13702	X	8767	-0-	-4935	-0-	275	1	8486	3	N	5					82
							6	9									
09	13140	X	12805	-0-	-335	-0-	291	1	12514	3	N	-0-					82
10	13578	X	13019	-0-	-559	-0-	391	1	12626	3	N	2	2	8			82
							2	9									
11	13140	X	12329	-0-	-811	-0-	378	1	11950	3	N	1	1	8			82
							1	9									
12	13237	X	12569	-0-	-668	-0-	423	1	12146	3	N	-0-					82
01	13237	X	12191	-0-	-1046	-0-	357	1	11778	3	N	51					133
							56	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16647	X	9977	-0-	-6670	-0-	313	1	9664	3	N	-0-					24
09	16110	X	15178	-0-	-932	-0-	345	1	14833	3	N	-0-					24
10	16647	X	14420	-0-	-2227	-0-	433	1	13985	3	N	2	2	8			24
							2	9									
11	15960	X	13942	-0-	-2018	-0-	427	1	13515	3	N	-0-					24
12	15686	X	14287	-0-	-1399	-0-	480	1	13807	3	N	-0-					24
01	15686	X	13755	-0-	-1931	-0-	404	1	13351	3	N	-0-					24

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	12369	X	7295	-0-	-5074	-0-	228	1	7046	3	N	19	1	8			96
							21	9									
09	11970	X	10710	-0-	-1260	-0-	243	1	10464	3	N	3					99
							3	9									
*10	12121	X	10897	-0-	-1224	-0-	327	1	10568	3	N	2	2	8			99
							2	9									
11	11730	X	10243	-0-	-1487	-0-	314	1	9929	3	N	-0-					99
12	11377	X	10391	-0-	-986	-0-	349	1	10042	3	N	-0-					99
01	11067	X	9835	-0-	-1232	-0-	288	1	9525	3	N	20					119
							22	9									

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	12679	X	11965	-0-	-714	-0-	752	1	11213	3	N	-0-					92
09	12060	X	10685	-0-	-1375	-0-	694	1	9991	3	N	-0-					92
*10	12462	X	11188	-0-	-1274	-0-	659	1	10529	3	N	-0-					92
11	12060	X	10025	-0-	-2035	-0-	741	1	9284	3	N	-0-					92
12	11966	X	10187	-0-	-1779	-0-	659	1	9525	3	N	3					95
							3	9									
01	11966	X	10641	-0-	-1325	-0-	632	1	10009	3	N	-0-					95

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	12276	X	7336	-0-	-4940	-0-	230	1	7106	3	N	-0-					28
09	11850	X	10771	-0-	-1079	-0-	245	1	10526	3	N	-0-					28
10	11997	X	10902	-0-	-1095	-0-	327	1	10573	3	N	2	2	8			28
							2	9									
11	11580	X	10258	-0-	-1322	-0-	314	1	9944	3	N	-0-					28
12	11191	X	10439	-0-	-752	-0-	351	1	10088	3	N	-0-					28
01	11129	X	9996	-0-	-1133	-0-	294	1	9702	3	N	-0-					28

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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	14632	X	13976	-0-	-656	-0-	681	1	13291	3	N	4					89
							4	9									
09	14160	X	13150	-0-	-1010	-0-	697	1	12447	3	N	5	52	1			42
							6	9									
*10	14632	X	13779	-0-	-853	-0-	674	1	13105	3	N	-0-					42
11	13980	X	13513	-0-	-467	-0-	813	1	12676	3	N	22	9	1			55
							24	9									
12	14446	X	13550	-0-	-896	-0-	758	1	12764	3	N	25					80
							28	9									
01	13981	X	13134	-0-	-847	-0-	635	1	12481	3	N	16	9	1			87
							18	9									

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	19158	X	15468	-0-	-3690	-0-	468	1	14993	3	Y	6	2	8			26
							7	9									
09	17850	X	14234	-0-	-3616	-0-	312	1	13893	3	Y	26	19	1			33
							29	9									
10	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	416	1	13784	3	Y	10	29	1	1	8	13
							11	9									
11	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	365	1	12655	3	Y	13					26
							14	9									
12	14601	X	13407	-0-	-1194	-0-	442	1	12953	3	Y	11					37
							12	9									
01	14601	X	13304	-0-	-1297	-0-	380	1	12909	3	Y	14	28	1			23
							15	9									

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	19933	X	15994	-0-	-3939	-0-	484	1	15504	3	Y	5					27
							6	9									
09	18360	X	14728	-0-	-3632	-0-	323	1	14375	3	Y	27	20	1			34
							30	9									
10	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	433	1	14323	3	Y	10	30	1			14
							11	9									
11	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	387	1	13424	3	Y	13					27
							14	9									
12	15097	X	13637	-0-	-1460	-0-	450	1	13176	3	Y	10					37
							11	9									
01	15097	X	13714	-0-	-1383	-0-	392	1	13303	3	Y	17	29	1			25
							19	9									

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	26536	X	21424	-0-	-5112	-0-	649	1	20768	3	Y	6					32
							7	9									
09	24870	X	20858	-0-	-4012	-0-	457	1	20368	3	Y	30	20	1			42
							33	9									
10	20936	X	20936	-0-	-0-	-0-	614	1	20307	3	Y	14	37	1			19
							15	9									
11	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	547	1	18937	3	Y	17					36
							19	9									
12	22010	X	20064	-0-	-1946	-0-	662	1	19384	3	Y	16					52
							18	9									
01	21545	X	20430	-0-	-1115	-0-	584	1	19823	3	Y	21	39	1			34
							23	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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	11780	X	7389	-0-	-4391	-0-	232	1	7155	3	N	2					73
							2	9									
09	11550	X	10791	-0-	-759	-0-	244	1	10507	3	N	36					109
							40	9									
10	11935	X	11195	-0-	-740	-0-	336	1	10846	3	N	12					121
							13	9									
11	11550	X	10263	-0-	-1287	-0-	314	1	9943	3	N	5					126
							6	9									
12	11780	X	10455	-0-	-1325	-0-	351	1	10102	3	N	2					128
							2	9									
01	11191	X	10094	-0-	-1097	-0-	296	1	9790	3	N	7					135
							8	9									

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	10230	X	6083	-0-	-4147	-0-	191	1	5892	3	N	-0-					113
09	9870	X	8882	-0-	-988	-0-	202	1	8680	3	N	-0-					113
10	10013	X	8975	-0-	-1038	-0-	269	1	8703	3	N	3	3	8			113
							3	9									
11	9690	X	8557	-0-	-1133	-0-	262	1	8294	3	N	1	1	8			113
							1	9									
12	9424	X	8121	-0-	-1303	-0-	273	1	7848	3	N	-0-					113
01	9176	X	8724	-0-	-452	-0-	256	1	8467	3	N	1					114
							1	9									

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	20770	X	16461	-0-	-4309	-0-	499	1	15958	3	Y	4					27
							4	9									
09	19140	X	15234	-0-	-3906	-0-	334	1	14869	3	Y	28	20	1			35
							31	9									
10	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	449	1	14843	3	Y	10	31	1			14
							11	9									
11	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	402	1	13926	3	Y	7					21
							8	9									
12	16151	X	14224	-0-	-1927	-0-	469	1	13735	3	Y	18					39
							20	9									
01	16151	X	14473	-0-	-1678	-0-	413	1	14041	3	Y	17	30	1			26
							19	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 272120 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20886	X	20886	-0-	-0-	-0-	241	1	20605	3	N	36	2	8			56
							40	9									
09	20094	X	20094	-0-	-0-	-0-	707	1	19324	3	N	57	86	1			27
							63	9									
*10	19199	X	19199	-0-	-0-	-0-	614	1	18553	3	N	29					56
							32	9									
11	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	770	1	17545	3	N	70	45	1			81
							77	9									
12	19136	X	19136	-0-	-0-	-0-	672	1	18446	3	N	16					97
							18	9									
*01	17789	X	17789	-0-	-0-	-0-	536	1	17229	3	N	22	109	1			10
							24	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 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	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	111	1	9471	3	N	84					96
							92	9									
09	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	330	1	9019	3	N	27	108	1			15
							30	9									
*10	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	306	1	9254	3	N	14					29
							15	9									
11	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	403	1	9173	3	N	38					67
							42	9									
12	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	379	1	10409	3	N	32					99
							35	9									
*01	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	300	1	9636	3	N	54	81	1			72
							59	9									

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	30473	X	30160	-0-	-313	-0-	1602	1	28447	3	N	101	98	1			93
							111	9									
09	29490	X	22099	-0-	-7391	-0-	1328	1	20659	3	N	102					195
							112	9									
*10	36945	X	36945	-0-	-0-	-0-	1825	1	34945	3	N	159	222	1			132
							175	9									
11	34640	X	34640	-0-	-0-	-0-	2120	1	32334	3	N	169	109	1			192
							186	9									
12	32365	X	32365	-0-	-0-	-0-	1797	1	30349	3	N	199	172	1			219
							219	9									
01	30473	X	28863	-0-	-1610	-0-	1500	1	27191	3	N	156	202	1			173
							172	9									

NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	8755	-0-	-1289	-0-	265	1	8490	3	N	-0-					153
09	9360	X	7861	-0-	-1499	-0-	172	1	7668	3	N	19	19	1			153
							21	9									
10	9083	X	8241	-0-	-842	-0-	242	1	7999	3	N	-0-					153
11	8790	X	7795	-0-	-995	-0-	219	1	7576	3	N	-0-					153
12	8928	X	7759	-0-	-1169	-0-	256	1	7499	3	N	4					157
							4	9									
01	8742	X	7666	-0-	-1076	-0-	219	1	7447	3	N	-0-					157

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	11873	X	10041	-0-	-1832	-0-	365	1	9676	3	N	-0-					-0-
09	11490	X	7631	-0-	-3859	-0-	335	1	7296	3	N	-0-					-0-
*10	11873	X	8583	-0-	-3290	-0-	324	1	8259	3	N	-0-					-0-
11	9720	X	9627	-0-	-93	-0-	503	1	9124	3	N	-0-					-0-
12	10044	X	9384	-0-	-660	-0-	435	1	8949	3	N	-0-					-0-
01	10044	X	8660	-0-	-1384	-0-	378	1	8282	3	N	-0-					-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	15314	X	12891	-0-	-2423	-0-	394	1	12490	3	N	6					127
							7	9									
09	14070	X	10768	-0-	-3302	-0-	222	1	10543	3	N	3					130
							3	9									
10	13671	X	12458	-0-	-1213	-0-	352	1	12100	3	N	5					135
							6	9									
11	13170	X	11677	-0-	-1493	-0-	352	1	11325	3	N	-0-					135
12	13144	X	11808	-0-	-1336	-0-	392	1	11395	3	N	19					154
							21	9									
01	12896	X	11785	-0-	-1111	-0-	342	1	11440	3	N	3					157
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 10/29/2014 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	5270	X	3994	-0-	-1276	-0-	121	1	3873	3	N	-0-					74
09	5100	X	4066	-0-	-1034	-0-	89	1	3948	3	N	26	19	1			81
							29	9									
10	4743	X	4367	-0-	-376	-0-	127	1	4193	3	N	43					124
							47	9									
11	4590	X	4163	-0-	-427	-0-	117	1	4040	3	N	5					129
							6	9									
12	4340	X	4200	-0-	-140	-0-	139	1	4061	3	N	-0-					129
*01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	115	1	3916	3	N	3					132
							3	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 45H RRCID -> 275521 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	340	1	10658	3	N	-0-					45
09	10110	X	8916	-0-	-1194	-0-	203	1	8713	3	N	-0-					45
10	10013	X	9337	-0-	-676	-0-	280	1	9057	3	N	-0-					45
*11	10650	X	8647	-0-	-2003	-0-	265	1	8382	3	N	-0-					45
12	11005	X	8909	-0-	-2096	-0-	300	1	8609	3	N	-0-					43
01	11005	X	8594	-0-	-2411	-0-	252	1	8327	3	N	14					57
							15	9									

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	6045	X	3946	-0-	-2099	-0-	124	1	3820	3	N	2	2	8			28
							2	9									
09	5850	X	5693	-0-	-157	-0-	129	1	5564	3	N	-0-					28
10	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	172	1	5548	3	N	-0-					28
11	5700	X	5400	-0-	-300	-0-	166	1	5234	3	N	-0-					28
12	5890	X	5505	-0-	-385	-0-	185	1	5320	3	N	-0-					28
01	5890	X	5312	-0-	-578	-0-	155	1	5116	3	N	37					65
							41	9									

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	23219	X	18390	-0-	-4829	-0-	562	1	17827	3	N	1	1	8			34
							1	9									
09	21570	X	17434	-0-	-4136	-0-	360	1	17068	3	N	5					39
							6	9									
10	20615	X	17434	-0-	-3181	-0-	493	1	16934	3	N	6					45
							7	9									
11	19380	X	16295	-0-	-3085	-0-	492	1	15801	3	N	2					47
							2	9									
12	19127	X	16180	-0-	-2947	-0-	538	1	15642	3	N	-0-					47
01	18383	X	15001	-0-	-3382	-0-	434	1	14514	3	N	48					95
							53	9									

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
08	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	413	1	12682	3	N	1					111
							1	9									
09	10050	X	8852	-0-	-1198	-0-	201	1	8651	3	N	-0-					111
10	10168	X	8780	-0-	-1388	-0-	263	1	8510	3	N	6	2	8			115
							7	9									
11	12690	X	8384	-0-	-4306	-0-	257	1	8114	3	N	12	1	8			126
							13	9									
12	13082	X	8844	-0-	-4238	-0-	297	1	8547	3	N	-0-					126
01	13082	X	8442	-0-	-4640	-0-	248	1	8190	3	N	4					130
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
08	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	341	1	10474	3	N	-0-					54
09	8610	X	6625	-0-	-1985	-0-	150	1	6456	3	N	17					71
							19	9									
10	8463	X	7735	-0-	-728	-0-	232	1	7486	3	N	15	2	8			84
							17	9									
11	10470	X	7271	-0-	-3199	-0-	223	1	7047	3	N	1	1	8			84
							1	9									
12	10819	X	7396	-0-	-3423	-0-	249	1	7147	3	N	-0-					84
01	10819	X	6997	-0-	-3822	-0-	204	1	6750	3	N	39	1	8			122
							43	9									

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	20429	X	17958	-0-	-2471	-0-	562	1	17382	3	Y	13	111	1			23
							14	9									
09	19140	X	17078	-0-	-2062	-0-	391	1	16681	3	Y	5					28
							6	9									
*10	18941	X	16995	-0-	-1946	-0-	512	1	16477	3	Y	5	1	8			32
							6	9									
11	18330	X	16483	-0-	-1847	-0-	505	1	15971	3	Y	6	1	8			37
							7	9									
12	18507	X	16945	-0-	-1562	-0-	570	1	16375	3	Y	-0-					37
01	17949	X	16398	-0-	-1551	-0-	478	1	15858	3	Y	56					93
							62	9									

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	15841	X	13335	-0-	-2506	-0-	417	1	12917	3	Y	1	28	1			67
							1	9									
09	14610	X	12562	-0-	-2048	-0-	288	1	12274	3	Y	-0-					67
*10	14446	X	12394	-0-	-2052	-0-	374	1	12018	3	Y	2	2	8			67
							2	9									
11	13980	X	12215	-0-	-1765	-0-	375	1	11839	3	Y	1	1	8			67
							1	9									
12	13981	X	12555	-0-	-1426	-0-	422	1	12133	3	Y	-0-					67
*01	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	422	1	14015	3	Y	35					102
							39	9									

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	32798	X	9065	-0-	-23733	-0-	455	1	8578	3	N	29	3	8			77
							32	9									
09	31350	X	15523	-0-	-15827	-0-	1107	1	14390	3	N	24					101
							26	9									
10	30907	X	6074	-0-	-24833	-0-	510	1	5543	3	N	19	13	8			107
							21	9									
11	29880	X	15387	-0-	-14493	-0-	697	1	14656	3	N	31	2	8			136
							34	9									
12	30504	X	18101	-0-	-12403	-0-	820	1	17245	3	N	33					169
							36	9									
*01	19429	X	19429	-0-	-0-	-0-	779	1	18597	3	N	48	168	1	2	8	47
							53	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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	38254	X	8379	-0-	-29875	-0-	420	1	7916	3	N	39	4	8			111
							43	9									
09	37020	X	-0-	-0-	-37020	-0-					N	-0-					111
10	37541	X	9998	-0-	-27543	-0-	842	1	9150	3	N	5	5	8			111
							6	9									
11	35400	X	33659	-0-	-1741	-0-	1526	1	32080	3	N	48	4	8			155
							53	9									
12	36580	X	35248	-0-	-1332	-0-	1597	1	33594	3	N	52	164	1			43
							57	9									
*01	36134	X	36134	-0-	-0-	-0-	1448	1	34572	3	N	104	2	8			145
							114	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 44H RRCID -> 276014 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 13361

08	13454	X	13083	-0-	-371	-0-	405	1	12678	3	N	-0-					67
09	12900	X	11233	-0-	-1667	-0-	255	1	10956	3	N	20					87
							22	9									
10	12555	X	11280	-0-	-1275	-0-	339	1	10941	3	N	-0-					87
11	12660	X	10716	-0-	-1944	-0-	329	1	10387	3	N	-0-					87
12	13082	X	10909	-0-	-2173	-0-	367	1	10542	3	N	-0-					87
01	13082	X	9887	-0-	-3195	-0-	290	1	9566	3	N	28	1	8			114
							31	9									

HACHAR WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703

08	18786	X	18279	-0-	-507	-0-	767	1	17512	3	N	-0-					-0-
09	18180	X	17337	-0-	-843	-0-	840	1	16497	3	N	-0-					-0-
*10	18786	X	16885	-0-	-1901	-0-	779	1	16106	3	N	-0-					-0-
11	17700	X	16141	-0-	-1559	-0-	888	1	15253	3	N	-0-					-0-
12	18290	X	14579	-0-	-3711	-0-	718	1	13861	3	N	-0-					-0-
01	18290	X	14131	-0-	-4159	-0-	657	1	13474	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272

08	31788	X	31788	-0-	-0-	-0-	1215	1	30464	3	N	99	2	8			143
							109	9									
09	31620	X	30824	-0-	-796	-0-	1348	1	29387	3	N	81	136	1			88
							89	9									
*10	32674	X	29223	-0-	-3451	-0-	1199	1	27972	3	N	47	57	1			78
							52	9									
11	31620	X	27148	-0-	-4472	-0-	1418	1	25596	3	N	122	81	1			119
							134	9									
12	31837	X	28743	-0-	-3094	-0-	1281	1	27386	3	N	69	50	1			138
							76	9									
01	31837	X	26885	-0-	-4952	-0-	961	1	25812	3	N	102	182	1			58
							112	9									

RETAMA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362

08	24676	X	21876	-0-	-2800	-0-	1165	1	20686	3	N	23					102
							25	9									
09	23310	X	21180	-0-	-2130	-0-	1278	1	19883	3	N	17					119
							19	9									
*10	24335	X	21629	-0-	-2706	-0-	1069	1	20473	3	N	79	140	1			58
							87	9									
11	23550	X	19846	-0-	-3704	-0-	1218	1	18581	3	N	43	15	1			86
							47	9									
12	24335	X	21012	-0-	-3323	-0-	1174	1	19826	3	N	11					97
							12	9									
*01	23453	X	23453	-0-	-0-	-0-	1225	1	22214	3	N	13	15	1			95
							14	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

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	11842	X	10757	-0-	-1085	-0-	391	1	10366	3	N	-0-					-0-
09	11100	X	9864	-0-	-1236	-0-	433	1	9431	3	N	-0-					-0-
*10	11439	X	9651	-0-	-1788	-0-	365	1	9286	3	N	-0-					-0-
11	10410	X	9704	-0-	-706	-0-	507	1	9197	3	N	-0-					-0-
12	10757	X	9612	-0-	-1145	-0-	445	1	9167	3	N	-0-					-0-
01	10757	X	9362	-0-	-1395	-0-	408	1	8954	3	N	-0-					-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	25513	X	23858	-0-	-1655	-0-	866	1	22992	3	N	-0-					-0-
09	23910	X	21419	-0-	-2491	-0-	940	1	20479	3	N	-0-					-0-
*10	24645	X	18686	-0-	-5959	-0-	706	1	17980	3	N	-0-					-0-
11	23100	X	21722	-0-	-1378	-0-	1134	1	20588	3	N	-0-					-0-
12	23870	X	21161	-0-	-2709	-0-	980	1	20181	3	N	-0-					-0-
01	23870	X	20508	-0-	-3362	-0-	895	1	19613	3	N	-0-					-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	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	669	1	11834	3	N	14	2	8			22
							15	9									
09	13950	X	11163	-0-	-2787	-0-	694	1	10469	3	N	-0-					22
*10	14415	X	10477	-0-	-3938	-0-	766	1	9699	3	N	11	1	8			32
							12	9									
11	13950	X	10076	-0-	-3874	-0-	1032	1	9016	3	N	25					57
							28	9									
12	13578	X	7502	-0-	-6076	-0-	202	1	7300	3	N	-0-					57
01	12524	X	10289	-0-	-2235	-0-	476	1	9813	3	N	-0-					57

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	40264	X	40264	-0-	-0-	-0-	1220	1	39043	3	N	1	1	8			139
							1	9									
09	31136	X	31136	-0-	-0-	-0-	683	1	30429	3	N	22	22	1			139
							24	9									
10	26915	X	26915	-0-	-0-	-0-	789	1	26126	3	N	-0-					139
11	31025	X	31025	-0-	-0-	-0-	870	1	30149	3	N	5					144
							6	9									
12	28852	X	28852	-0-	-0-	-0-	951	1	27868	3	N	30					174
							33	9									
*01	29567	X	29567	-0-	-0-	-0-	845	1	28718	3	N	4	162	1			8
							4	9									

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	28179	X	21281	-0-	-6898	-0-	645	1	20630	3	Y	5					32
							6	9									
09	25500	X	19346	-0-	-6154	-0-	424	1	18889	3	Y	30	20	1			42
							33	9									
10	19132	X	19132	-0-	-0-	-0-	561	1	18557	3	Y	13	37	1			18
							14	9									
11	21429	X	21429	-0-	-0-	-0-	601	1	20817	3	Y	10					28
							11	9									
12	27637	X	27637	-0-	-0-	-0-	911	1	26690	3	Y	33					61
							36	9									
*01	18855	X	18855	-0-	-0-	-0-	539	1	18303	3	Y	12	39	1			34
							13	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 08/31/2017 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	48887	X	40603	-0-	-8284	-0-	1543	1	39060	3	N	-0-					-0-
09	47310	X	34966	-0-	-12344	-0-	1556	1	33410	3	N	-0-					-0-
10	48887	X	38509	-0-	-10378	-0-	1161	1	37348	3	N	-0-					-0-
11	42180	X	37475	-0-	-4705	-0-	1909	1	35566	3	N	-0-					-0-
12	41416	X	37153	-0-	-4263	-0-	1530	1	35623	3	N	-0-					-0-
01	40610	X	34192	-0-	-6418	-0-	435	1	33757	3	N	-0-					-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	18994	X	18994	-0-	-0-	-0-	599	1	18372	3	Y	21	4	8			114
							23	9									
09	13200	X	12657	-0-	-543	-0-	287	1	12348	3	Y	20					134
							22	9									
10	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	374	1	12077	3	Y	3	1	8			136
							3	9									
11	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	369	1	11672	3	Y	2	1	8			137
							2	9									
12	13051	X	12194	-0-	-857	-0-	410	1	11784	3	Y	-0-					137
01	13051	X	11534	-0-	-1517	-0-	338	1	11161	3	Y	32	2	8			167
							35	9									

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	10943	X	9037	-0-	-1906	-0-	285	1	8750	3	Y	2	2	8			57
							2	9									
09	10440	X	5066	-0-	-5374	-0-	115	1	4951	3	Y	-0-					57
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	170	1	5504	3	Y	3	3	8			57
							3	9									
11	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	250	1	7892	3	Y	1	1	8			57
							1	9									
12	10292	X	8998	-0-	-1294	-0-	303	1	8695	3	Y	-0-					57
*01	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	272	1	8977	3	Y	31	1	8			87
							34	9									

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	17627	X	17627	-0-	-0-	-0-	1017	1	16599	3	N	10					92
							11	9									
09	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	1072	1	15363	3	N	142	186	1			48
							156	9									
*10	16709	X	16246	-0-	-463	-0-	1029	1	15208	3	N	8	1	8			55
							9	9									
11	16170	X	15527	-0-	-643	-0-	1153	1	14374	3	N	-0-					55
12	16709	X	15809	-0-	-900	-0-	1057	1	14752	3	N	-0-					55
01	16709	X	13116	-0-	-3593	-0-	361	1	12635	3	N	109					164
							120	9									

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	17577	X	14904	-0-	-2673	-0-	451	1	14447	3	Y	5					25
							6	9									
09	15930	X	13674	-0-	-2256	-0-	300	1	13345	3	Y	26	19	1			32
							29	9									
10	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	397	1	13126	3	Y	8	28	1			12
							9	9									
11	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	344	1	11902	3	Y	7					19
							8	9									
12	14260	X	12534	-0-	-1726	-0-	413	1	12104	3	Y	15					34
							17	9									
01	14260	X	12435	-0-	-1825	-0-	355	1	12065	3	Y	14	26	1			22
							15	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
08	23522	X	23522	-0-	-0-	-0-	742	1	22750	3	Y	27	3	8			51
							30	9									
09	17940	X	16010	-0-	-1930	-0-	363	1	15633	3	Y	13					64
							14	9									
10	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	481	1	15542	3	Y	3	3	8			64
							3	9									
11	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	473	1	14962	3	Y	38	1	8			101
							42	9									
12	16926	X	15641	-0-	-1285	-0-	526	1	15115	3	Y	-0-					101
01	16926	X	14940	-0-	-1986	-0-	436	1	14409	3	Y	86	1	8			186
							95	9									

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	32767	X	27931	-0-	-4836	-0-	1173	1	26758	3	N	-0-					-0-
09	29820	X	25997	-0-	-3823	-0-	1260	1	24737	3	N	-0-					-0-
*10	30814	X	26706	-0-	-4108	-0-	1233	1	25473	3	N	-0-					-0-
11	27810	X	25678	-0-	-2132	-0-	1412	1	24266	3	N	-0-					-0-
12	28737	X	24760	-0-	-3977	-0-	1219	1	23541	3	N	-0-					-0-
01	27931	X	22205	-0-	-5726	-0-	1033	1	21172	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53103	X	46271	-0-	-6832	-0-	532	1	45518	3	N	201	169	1			177
							221	9									
09	50970	X	41458	-0-	-9512	-0-	705	1	40592	3	N	146	268	1			55
							161	9									
*10	52669	X	45661	-0-	-7008	-0-	582	1	44833	3	N	224	175	1			104
							246	9									
11	50970	X	43431	-0-	-7539	-0-	1007	1	42207	3	N	197	185	1			116
							217	9									
12	50034	X	41649	-0-	-8385	-0-	616	1	40839	3	N	176	184	1			108
							194	9									
01	46283	X	43470	-0-	-2813	-0-	550	1	42685	3	N	214	184	1	1	8	137
							235	9									

REUTHINGER WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 10/11/2017 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	17174	X	16035	-0-	-1139	-0-	582	1	15453	3	N	-0-					-0-
09	17670	X	14964	-0-	-2706	-0-	656	1	14308	3	N	-0-					-0-
*10	19251	X	15948	-0-	-3303	-0-	603	1	15345	3	N	-0-					-0-
11	18630	X	13956	-0-	-4674	-0-	729	1	13227	3	N	-0-					-0-
12	19251	X	13978	-0-	-5273	-0-	647	1	13331	3	N	-0-					-0-
01	16027	X	13155	-0-	-2872	-0-	574	1	12581	3	N	-0-					-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	31093	X	30605	-0-	-488	-0-	353	1	30216	3	N	33	101	1			90
							36	9									
09	29190	X	22926	-0-	-6264	-0-	808	1	22082	3	N	33	114	1			9
							36	9									
*10	35836	X	20889	-0-	-14947	-0-	669	1	20220	3	N	-0-					9
11	34680	X	21114	-0-	-13566	-0-	888	1	20226	3	N	-0-					9
12	35836	X	20886	-0-	-14950	-0-	734	1	20152	3	N	-0-					9
01	30597	X	18095	-0-	-12502	-0-	546	1	17549	3	N	-0-					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
08	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	474	1	14532	3	Y	13	148	1	2	8	42
							14	9									
09	12120	X	10250	-0-	-1870	-0-	233	1	10015	3	Y	2					44
							2	9									
10	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	291	1	9403	3	Y	3	3	8			44
							3	9									
11	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	269	1	8518	3	Y	18	1	8			61
							20	9									
12	12772	X	9936	-0-	-2836	-0-	334	1	9602	3	Y	-0-					61
01	12772	X	8298	-0-	-4474	-0-	243	1	8018	3	Y	34					95
							37	9									

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	17608	X	16044	-0-	-1564	-0-	919	1	15122	3	N	3	1	8			117
							3	9									
09	20160	X	14666	-0-	-5494	-0-	851	1	13814	3	N	1					118
							1	9									
*10	20832	X	18647	-0-	-2185	-0-	938	1	17692	3	N	15	1	8			132
							17	9									
11	20160	X	17925	-0-	-2235	-0-	1121	1	16803	3	N	1	1	8			132
							1	9									
12	19561	X	17528	-0-	-2033	-0-	1030	1	16445	3	N	48					180
							53	9									
01	18662	X	16344	-0-	-2318	-0-	878	1	15460	3	N	5					185
							6	9									

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
08	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	266	1	8173	3	Y	10	2	8			55
							11	9									
09	7200	X	4747	-0-	-2453	-0-	108	1	4639	3	Y	-0-					55
10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	177	1	5730	3	Y	4	4	8			55
							4	9									
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	173	1	5473	3	Y	1	1	8			55
							1	9									
12	8463	X	5789	-0-	-2674	-0-	195	1	5594	3	Y	-0-					55
01	8463	X	5547	-0-	-2916	-0-	162	1	5361	3	Y	22					77
							24	9									

LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 08/23/2017 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	61659	X	48195	-0-	-13464	-0-	1473	1	46721	3	N	1					65
							1	9									
09	56940	X	45441	-0-	-11499	-0-	938	1	44497	3	N	5					70
							6	9									
10	54653	X	45259	-0-	-9394	-0-	1279	1	43947	3	N	30					100
							33	9									
11	50880	X	41710	-0-	-9170	-0-	1258	1	40452	3	N	-0-					100
12	49817	X	40930	-0-	-8887	-0-	1361	1	39541	3	N	25					125
							28	9									
01	48205	X	40350	-0-	-7855	-0-	1170	1	39173	3	N	6					131
							7	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	27745	X	22666	-0-		-5079		-0-	1101	1	21488	3	Y	70	2	8			117
									77	9									
09	26550	X	23904	-0-		-2646		-0-	1263	1	22562	3	Y	72	79	1			110
									79	9									
*10	30450	X	30450	-0-		-0-		-0-	1487	1	28900	3	Y	57	54	1			113
									63	9									
11	28215	X	28215	-0-		-0-		-0-	1695	1	26435	3	Y	77	120	1			70
									85	9									
12	26660	X	25371	-0-		-1289		-0-	1419	1	23872	3	Y	73					143
									80	9									
01	30163	X	26077	-0-		-4086		-0-	1259	1	24741	3	Y	70	87	1			126
									77	9									

REUTHINGER WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041

08	25467	X	25467	-0-		-0-		-0-	925	1	24542	3	N	-0-					-0-
09	18052	X	18052	-0-		-0-		-0-	792	1	17260	3	N	-0-					-0-
*10	17436	X	17436	-0-		-0-		-0-	659	1	16777	3	N	-0-					-0-
11	24660	X	16482	-0-		-8178		-0-	861	1	15621	3	N	-0-					-0-
12	25482	X	15889	-0-		-9593		-0-	736	1	15153	3	N	-0-					-0-
01	25482	X	16382	-0-		-9100		-0-	715	1	15667	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462

08	165137	X	153069	-0-		-12068		-0-	1758	1	150431	3	N	800	893	1	4	8	80
									880	9									
09	160050	X	143489	-0-		-16561		-0-	2434	1	140207	3	N	771	684	1			167
									848	9									
*10	165385	X	153715	-0-		-11670		-0-	1961	1	151005	3	N	681	681	1	2	8	165
									749	9									
11	160050	X	151637	-0-		-8413		-0-	3510	1	147137	3	N	900	874	1			191
									990	9									
12	158751	X	156899	-0-		-1852		-0-	2320	1	153758	3	N	746	879	1			58
									821	9									
*01	156897	X	156897	-0-		-0-		-0-	1430	1	154664	3	N	730	616	1			172
									803	9									

RETAMA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 281491 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591

08	5726	X	5726	-0-		-0-		-0-	279	1	5447	3	N	-0-					38
09	5160	X	5127	-0-		-33		-0-	272	1	4851	3	N	4					42
									4	9									
*10	6448	X	5091	-0-		-1357		-0-	249	1	4842	3	N	-0-					42
11	6240	X	4770	-0-		-1470		-0-	287	1	4479	3	N	4	4	1			42
									4	9									
12	6448	X	4615	-0-		-1833		-0-	259	1	4356	3	N	-0-					42
01	5735	X	4645	-0-		-1090		-0-	225	1	4416	3	N	4	4	1			42
									4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 10H RRCID -> 281864 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24260	-0-	-8414	-0-	921	1	23320	3	N	17	1	8			71
							19	9									
09	31620	X	20275	-0-	-11345	-0-	902	1	19370	3	N	3					74
							3	9									
*10	30163	X	21454	-0-	-8709	-0-	810	1	20622	3	N	20	1	8			93
							22	9									
11	26400	X	21034	-0-	-5366	-0-	1071	1	19948	3	N	14	4	1			103
							15	9									
12	25420	X	19171	-0-	-6249	-0-	789	1	18373	3	N	8					111
							9	9									
01	24273	X	16650	-0-	-7623	-0-	212	1	16436	3	N	2					113
							2	9									

RETAMA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 281890 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6494 - 6789

08	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					21
09	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-					21
10	2555	X	-0-	-0-	-2555	-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

REUTHINGER WELL #: 12H RRCID -> 282255 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831

08	26691	X	20036	-0-	-6655	-0-	727	1	19309	3	N	-0-					-0-
09	25830	X	16312	-0-	-9518	-0-	716	1	15596	3	N	-0-					-0-
*10	24862	X	15348	-0-	-9514	-0-	580	1	14768	3	N	-0-					-0-
11	22440	X	17008	-0-	-5432	-0-	888	1	16120	3	N	-0-					-0-
12	20894	X	14563	-0-	-6331	-0-	674	1	13889	3	N	-0-					-0-
01	20026	X	9649	-0-	-10377	-0-	421	1	9228	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 11H RRCID -> 282434 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058

08	68138	X	48747	-0-	-19391	-0-	563	1	48184	3	N	-0-					-0-
09	61110	X	43775	-0-	-17335	-0-	747	1	43028	3	N	-0-					-0-
*10	58745	X	42623	-0-	-16122	-0-	546	1	42077	3	N	-0-					-0-
11	55140	X	38504	-0-	-16636	-0-	897	1	37607	3	N	-0-					-0-
12	53041	X	38464	-0-	-14577	-0-	572	1	37892	3	N	-0-					-0-
01	48732	X	39124	-0-	-9608	-0-	498	1	38626	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 282458 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913

08	94457	X	67608	-0-	-26849	-0-	778	1	66566	3	N	240	265	1	2	8	145
							264	9									
09	77700	X	59448	-0-	-18252	-0-	1010	1	58190	3	N	225	242	1			128
							248	9									
*10	80073	X	60126	-0-	-19947	-0-	768	1	59140	3	N	198	311	1			15
							218	9									
11	72420	X	59715	-0-	-12705	-0-	1384	1	58017	3	N	285	232	1			68
							314	9									
12	74834	X	54458	-0-	-20376	-0-	806	1	53435	3	N	197	184	1			81
							217	9									
01	67611	X	55419	-0-	-12192	-0-	702	1	54486	3	N	210	167	1	1	8	123
							231	9									

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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	151	1	848	3	N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	82	1	582	3	N	-0-					-0-
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	79	1	572	3	N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	63	1	463	3	N	-0-					-0-
12	682	N	612	-0-	-70	-0-	83	1	529	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	40	-0-	-110	-0-	9	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	30	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	48	1	869	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	935	-0-	-25	-0-	59	1	876	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	7	1	1002	3	Y	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	23	1	868	3	Y	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	91	1	970	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	5	1	75	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	18	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	26	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	45	1	107	3	Y	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	21	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	493	3	Y	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	589	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	4	1	588	3	Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	12	1	452	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	532	-0-	-88	-0-	46	1	486	3	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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	8	1	319	3	N	-0-					6
09	360	N	245	-0-	-115	-0-	6	1	239	3	N	-0-					6
10	403	N	320	-0-	-83	-0-	13	1	307	3	N	-0-					6
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					6
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	6	1	313	3	N	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	33	-0-	-91	-0-	7	1	26	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	4	1	234	3	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	255	3	N	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	4	1	194	3	N	-0-					-0-
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	4	1	182	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	382	-0-	-68	-0-	32	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	71	1	367	3	Y	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	122	1	430	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	117	1	229	3	N	-0-					-0-
09	390	N	313	-0-	-77	-0-	108	1	205	3	N	-0-					-0-
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	92	1	214	3	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	125	1	182	3	N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	125	1	200	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-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-

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	79	N	79	-0-		-0-		-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-		-0-		-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-		-93		-0-					N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-		-0-		-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-		-0-		-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	150	N	150	-0-		-0-		-0-	29	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-		-0-		-0-	17	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	98	-0-		-57		-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-		-0-		-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-		-0-		-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-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	341	N	341	-0-		-0-		-0-	23	1	318	3	N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-		-0-		-0-	46	1	283	3	N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-		-0-		-0-	46	1	291	3	N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-		-0-		-0-	24	1	215	3	N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-		-0-		-0-	62	1	316	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	388	N	388	-0-		-0-		-0-	27	1	361	3	Y	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-		-0-		-0-	71	1	435	3	Y	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-		-0-		-0-	62	1	391	3	Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-		-0-		-0-	47	1	416	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	408	-0-		-119		-0-	66	1	342	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1016	N	1016	-0-		-0-		-0-	70	1	946	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	798	-0-		-72		-0-	112	1	686	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	936	-0-		-25		-0-	128	1	808	3	Y	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-		-0-		-0-	73	1	653	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	681	-0-		-156		-0-	111	1	570	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	556	N	556	-0-		-0-		-0-	38	1	518	3	N	-0-					-0-
09	690	N	537	-0-		-153		-0-	75	1	462	3	N	-0-					-0-
10	620	N	470	-0-		-150		-0-	64	1	406	3	N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-		-0-		-0-	47	1	420	3	N	-0-					-0-
12	558	N	447	-0-		-111		-0-	73	1	374	3	N	-0-					-0-
01	0	N	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
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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-			-0-
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	41	1	250	3	N	-0-			-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	34	1	216	3	N	-0-			-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	N	-0-			-0-
12	310	N	193	-0-	-117	-0-	31	1	162	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 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-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	52	1	352	3	N	-0-			-0-
09	540	N	376	-0-	-164	-0-	67	1	309	3	N	-0-			-0-
10	465	N	341	-0-	-124	-0-	105	1	236	3	N	-0-			-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	64	1	271	3	N	-0-			-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	139	1	681	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	42	1	576	3	N	-0-			-0-
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	89	1	542	3	N	-0-			-0-
10	682	N	435	-0-	-247	-0-	60	1	375	3	N	-0-			-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	3	N	-0-			-0-
12	651	N	405	-0-	-246	-0-	66	1	339	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	78	1	434	3	N	-0-			-0-
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	61	1	433	3	N	-0-			-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	60	1	434	3	N	-0-			-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	58	1	424	3	N	-0-			-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	78	1	492	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
01	0	N	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

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	78	1	522	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	579	-0-	-771	-0-	103	1	476	3	N	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	294	1	665	3	N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	123	1	519	3	N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	118	1	580	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	52	1	353	3	N	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	70	1	323	3	N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	120	1	270	3	N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	66	1	276	3	N	-0-					-0-
12	403	N	362	-0-	-41	-0-	61	1	301	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	73	1	489	3	N	-0-					-0-
09	720	N	572	-0-	-148	-0-	102	1	470	3	N	-0-					-0-
10	713	N	546	-0-	-167	-0-	168	1	378	3	N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	94	1	394	3	N	-0-					-0-
12	589	N	541	-0-	-48	-0-	92	1	449	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	266	1	1488	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	192	1	1369	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1294	-0-	-287	-0-	157	1	1137	3	N	-0-					-0-
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	228	1	1676	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	185	1	1175	3	N	-0-					-0-
01	0	N	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
H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	66	1	368	3	N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	464	3	N	-0-					-0-
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	62	1	449	3	N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	46	1	342	3	N	-0-					-0-
12	527	N	340	-0-	-187	-0-	46	1	294	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	87	1	484	3	N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	73	1	519	3	N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	73	1	528	3	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	71	1	521	3	N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	88	1	557	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	23	1	119	3	N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	33	1	117	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	4	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	1	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	1	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	24	X	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	3	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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	175	1	341	3	N	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	147	1	280	3	N	-0-					-0-
10	465	N	352	-0-	-113	-0-	106	1	246	3	N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	138	1	201	3	N	-0-					-0-
12	434	N	377	-0-	-57	-0-	144	1	233	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	1578	-0-	-1274	-0-	245	1	1333	3	N	-0-					-0-
09	1650	X	904	-0-	-746	-0-	200	1	704	3	N	-0-					-0-
10	1674	X	1240	-0-	-434	-0-	365	1	874	3	N	1					1
							1	9									
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	158	1	1272	3	N	-0-					1
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	205	1	1255	3	N	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	45	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	53	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	95	1	229	3	Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	49	1	391	3	Y	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	54	1	333	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	102	1	424	3	N	-0-					-0-
09	540	N	461	-0-	-79	-0-	82	1	378	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	527	N	444	-0-	-83	-0-	27	1	417	3	N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	496	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	3	Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	27	-0-	-252	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	91	-0-	-95	-0-	20	1	71	3	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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	129	1	534	3	N	-0-					-0-
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	122	1	566	3	N	-0-					-0-
10	682	N	615	-0-	-67	-0-	37	1	578	3	N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	550	3	N	-0-					-0-
12	713	N	478	-0-	-235	-0-	23	1	455	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2735	-0-	-334	-0-	415	1	2320	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2981	-0-	-109	-0-	367	1	2614	3	Y	-0-					-0-
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	388	1	2808	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	3039	-0-	-51	-0-	364	1	2675	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	3034	-0-	-35	-0-	413	1	2621	3	Y	-0-					-0-
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3565	X	3320	-0-	-245	-0-	503	1	2817	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3163	-0-	-287	-0-	389	1	2774	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	412	1	2979	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3329	-0-	-1	-0-	398	1	2931	3	Y	-0-					-0-
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	474	1	3015	3	Y	-0-					-0-
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	123	1	95	3	N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	162	1	57	3	N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	161	1	49	3	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	142	1	55	3	N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	154	1	94	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	191	1	1069	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	140	1	994	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	846	-0-	-456	-0-	103	1	743	3	N	-0-					-0-
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	129	1	946	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	150	1	953	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	94 1	1 9	73	3	Y	1	1	8			-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	109	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	112	-0-	-74	-0-	86	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	94	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	89	1	54	3	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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	33	1	450	3	Y	-0-			-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	56	1	342	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	58	1	368	3	Y	-0-			-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	42	1	371	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	342	-0-	-61	-0-	56	1	286	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	97	1	1325	3	Y	-0-			-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	144	1	878	3	Y	-0-			-0-
10	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	144	1	904	3	Y	-0-			-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	83	1	743	3	Y	-0-			-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	181	1	927	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES WELL #: D 6 RRCID -> 147139 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
10	81	X	81	-0-	-0-	-0-	24	1	57	3	Y	-0-			-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-

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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	80	1	434	3	Y	-0-			-0-
09	480	N	384	-0-	-96	-0-	85	1	299	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	121	1	288	3	Y	-0-			-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	224	-0-	-179	-0-	31	1	193	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	N	-0-			-0-
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	59	1	358	3	N	-0-			-0-
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	67	1	424	3	N	-0-			-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	34	1	306	3	N	-0-			-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	153	1	786	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	79	1	1070	3	Y	-0-			-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	113	1	690	3	Y	-0-			-0-
10	1116	N	644	-0-	-472	-0-	88	1	556	3	Y	-0-			-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	68	1	608	3	Y	-0-			-0-
12	837	N	632	-0-	-205	-0-	103	1	529	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	Y	-0-			-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	60	1	367	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	165	-0-	-114	-0-	23	1	142	3	Y	-0-			-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	272	-0-	-100	-0-	44	1	228	3	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
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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	65	1	890	3	Y	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	148	1	909	3	Y	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	126	1	794	3	Y	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	84	1	750	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	855	-0-	-230	-0-	139	1	716	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	550	3	Y	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	120	1	737	3	Y	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	130	1	820	3	Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	50	1	445	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	571	-0-	-328	-0-	93	1	478	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	21	1	51	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	29	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	33	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	61	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	575	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	505	-0-	-245	-0-	71	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	500	-0-	-213	-0-	68	1	432	3	Y	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	49	1	440	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	363	-0-	-164	-0-	59	1	304	3	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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	838	1	649	3	Y	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1117	1	397	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	1154	1	348	3	Y	-0-					-0-
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1218	1	475	3	Y	-0-					-0-
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1058	1	645	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	64	1	358	3	N	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	47	1	333	3	N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	48	1	349	3	N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	38	1	280	3	N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	104	1	659	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	122	1	685	3	N	-0-					12
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	105	1	748	3	N	-0-					12
10	837	N	783	-0-	-54	-0-	95	1	688	3	N	-0-					12
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	103	1	756	3	N	-0-					12
12	868	N	853	-0-	-15	-0-	116	1	737	3	N	-0-					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	93	1	522	3	Y	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	65	1	467	3	Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	62	1	445	3	Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	55	1	403	3	Y	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	61	1	384	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	47	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	40	1	186	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	13	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	67	1	130	3	N	-0-					-0-
09	150	N	72	-0-	-78	-0-	25	1	47	3	N	-0-					-0-
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	37	1	88	3	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	41	1	61	3	N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	50	1	80	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	131	1	545	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	559	-0-	-161	-0-	99	1	460	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	540	-0-	-173	-0-	33	1	507	3	Y	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	501	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	28	1	551	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	81	1	453	3	N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	93	1	660	3	N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	91	1	657	3	N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	86	1	630	3	N	-0-					-0-
12	775	N	757	-0-	-18	-0-	103	1	654	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	186	1	1040	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1076	-0-	-64	-0-	132	1	944	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	137	1	987	3	N	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	120	1	886	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	985	-0-	-131	-0-	134	1	851	3	N	-0-					-0-
01	0	N	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
LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	124	1	695	3	N	-0-					5
09	990	N	801	-0-	-189	-0-	99	1	702	3	N	-0-					5
10	930	N	794	-0-	-136	-0-	96	1	698	3	N	-0-					5
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	88	1	649	3	N	-0-					5
12	837	N	742	-0-	-95	-0-	101	1	641	3	N	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	130	1	725	3	N	-0-					45
09	810	N	742	-0-	-68	-0-	91	1	651	3	N	-0-					45
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	126	1	911	3	N	-0-					45
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	116	1	857	3	N	-0-					45
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	140	1	891	3	N	-0-					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	109	1	213	3	N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	115	1	221	3	N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	106	1	249	3	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	147	1	213	3	N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	140	1	226	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	67	1	365	3	N	-0-					-0-
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	99	1	346	3	N	-0-					-0-
10	558	N	450	-0-	-108	-0-	133	1	317	3	N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	43	1	349	3	N	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	63	1	383	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	181	1	1014	3	N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	119	1	844	3	N	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	112	1	810	3	N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	97	1	716	3	N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	108	1	689	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	197	1	815	3	Y	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	167	1	777	3	Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	46	1	716	3	Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	158	-0-	-400	-0-	8	1	150	3	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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	59	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	40	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	23	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	77	1	433	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	476	-0-	-214	-0-	58	1	417	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	620	N	386	-0-	-234	-0-	47	1	339	3	Y	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	45	1	330	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	385	-0-	-111	-0-	52	1	333	3	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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	152	1	631	3	Y	-0-					13
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	175	1	815	3	Y	-0-					13
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	3	Y	-0-					13
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	561	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	574	3	Y	-0-					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	3	N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	3	N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	19	1	123	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	18	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	51	1	179	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	17	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	18	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	23	1	691	3	Y	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	54	1	602	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	123	1	634	3	Y	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	175	1	616	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	227	-0-	-253	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	42	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	56	1	196	3	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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	29	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	52	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	71	1	248	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	16	1	490	3	Y	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	43	1	484	3	Y	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	40	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	130	1	459	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	526	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	281	-0-	-439	-0-	23	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	439	-0-	-243	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	149	1	767	3	Y	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	183	1	644	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 186769 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	49	1	666	3	Y	-0-					21
09	720	N	614	-0-	-106	-0-	55	1	558	3	Y	1	1	8			21
							1	9									
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	664	3	1	9	Y	1	1	8			21
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	28	1	724	3	Y	2	2	8			21
							2	9									
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	70	1	689	3	Y	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	-0-					7
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	-0-					7
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					7
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					7
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-			-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-			-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	26	1	56	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	N	-0-			-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	N	-0-			-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	49	1	256	3	N	-0-			-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	77	1	270	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	26	1	797	3	N	-0-			-0-
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	63	1	702	3	N	-0-			-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	107	1	553	3	N	-0-			-0-
12	806	N	680	-0-	-126	-0-	151	1	529	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	100	1	558	3	N	-0-			-0-
09	750	N	706	-0-	-44	-0-	87	1	619	3	N	-0-			-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	75	1	545	3	N	-0-			-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	66	1	487	3	N	-0-			-0-
12	744	N	628	-0-	-116	-0-	85	1	543	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	44	1	267	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	42	1	262	3	Y	-0-			-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	255	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	48	1	249	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	84	1	164	3	N	-0-			-0-
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	79	1	152	3	N	-0-			-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	71	1	167	3	N	-0-			-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	97	1	142	3	N	-0-			-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	95	1	152	3	N	-0-			-0-
01	0	N	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
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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	49	1	660	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	93	1	568	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	650	-0-	-63	-0-	89	1	561	3	Y	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	61	1	549	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	661	-0-	-21	-0-	108	1	553	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	196	1	814	3	Y	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	155	1	721	3	Y	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	52	1	796	3	Y	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	36	1	820	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	42	1	826	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 12 RRCID -> 203515 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	28	1	114	3	Y	-0-					1
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	26	1	118	3	Y	-0-					1
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					1
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					1
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	4	1	264	3	Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	1	1	261	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	1	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	370	-0-	-95	-0-	6	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	1	1	459	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	11	1	642	3	Y	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	2	1	784	3	Y	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	2	1	826	3	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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	N	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	26	1	384	3	N	-0-					-0-
10	403	N	341	-0-	-62	-0-	21	1	320	3	N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	3	N	-0-					-0-
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	20	1	391	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

08	14B2 EXT		1181	-0-	1181	1181	230	1	951	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		542	-0-	542	1723	96	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	2118	X	395	-0-	-1723	-0-	24	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	247	X	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	228	-0-	-330	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	25	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	40	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	51	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	17	1	263	3	Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	252	-0-	-58	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	11	1	680	3	Y	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	2	1	776	3	Y	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	2	1	771	3	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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	177	1	733	3	Y	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	146	1	679	3	Y	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	50	1	771	3	Y	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	36	1	818	3	Y	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	41	1	823	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	15	1	588	3	Y	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	11	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	438	-0-	-151	-0-	18	1	420	3	Y	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	353	-0-	-143	-0-	7	1	346	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	9	1	504	3	N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	3	N	-0-					-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	1	1	479	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	217	1	866	3	Y	-0-					1
09	990	N	947	-0-	-43	-0-	231	1	716	3	Y	-0-					1
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	343	1	795	3	Y	-0-					1
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	143	1	1026	3	Y	-0-					1
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	118	1	976	3	Y	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		1179	-0-	1179	1179	229	1	950	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		584	-0-	584	1763	103	1	481	3	Y	-0-					-0-
10	2131	X	368	-0-	-1763	-0-	22	1	346	3	Y	-0-					-0-
11	283	X	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	265	-0-	-324	-0-	13	1	252	3	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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	26	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	152	-0-	-238	-0-	18	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	207	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	367	3	Y	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	285	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	17	1	671	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	14	1	590	3	Y	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	3	Y	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	11	1	562	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					5
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					5
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	37	3	Y	1					6
							1	9									
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					6
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	39	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	35	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	100	1	416	3	Y	-0-					5
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	73	1	341	3	Y	-0-					5
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	30	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	23	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		2213	-0-	2213	2213	430	1	1783	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		620	-0-	620	2833	110	1	510	3	Y	-0-					-0-
10	3289	X	456	-0-	-2833	-0-	28	1	428	3	Y	-0-					-0-
11	333	X	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	278	-0-	-373	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	3100	N	2806	-0-	-294	1529	546	1	2260	3	Y	-0-					15
09	1829	X	300	-0-	-1529	-0-	53	1	247	3	Y	-0-					15
10	553	X	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	3	Y	-0-					15
11	330	X	207	-0-	-123	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					15
12	431	X	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	Y	-0-					15
01	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	26	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					11
09	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	3			Y	-0-					11
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	2	1	139	3	Y	1					12
							1	9									
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					12
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	268	3	Y	-0-					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	38	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	35	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					6
09	240	N	88	-0-	-152	-0-	88	3			Y	-0-					6
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	Y	1					7
							1	9									
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					7
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	11	1	625	3	Y	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	2	1	636	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	657	-0-	-25	-0-	2	1	655	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	4619	X	4352	-0-	-267	-0-	4352	3			Y	-0-					15
09	4320	X	4134	-0-	-186	-0-	4134	3			Y	-0-					15
10	4464	X	4203	-0-	-261	-0-	70	1	4133	3	Y	-0-					15
11	4320	X	4183	-0-	-137	-0-	11	1	4172	3	Y	-0-					15
12	4402	X	4357	-0-	-45	-0-	11	1	4346	3	Y	-0-					15
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					15

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	144	1	595	3	N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	50	1	232	3	N	-0-					-0-
10	496	N	236	-0-	-260	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
12	279	N	61	-0-	-218	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
01	0	N	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

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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	8	1	477	3	Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	1	1	532	3	Y	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	1	1	547	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					5
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					5
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					5
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	2	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	3	Y	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					2
*09	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	3			Y	-0-					2
*10	837	N	744	-0-	-93	-0-	12	1	725	3	Y	6					8
							7	9									
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	2	1	787	3	Y	-0-					8
*12	837	N	778	-0-	-59	-0-	2	1	776	3	Y	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	4	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	1	1	242	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	6	1	348	3	N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	N	-0-					-0-
12	434	N	279	-0-	-155	-0-	1	1	278	3	N	-0-					-0-
01	0	N	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
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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	143	1	782	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	840	N	757	-0-	-83	-0-	168	1	589	3	Y	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	203	1	485	3	Y	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	66	1	529	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	578	-0-	-197	-0-	81	1	497	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	48	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	23	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	200	-0-	-203	-0-	25	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	105	1	571	3	N	-0-					-0-
09	660	N	615	-0-	-45	-0-	136	1	479	3	N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	188	1	450	3	N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	60	1	478	3	N	-0-					-0-
12	651	N	570	-0-	-81	-0-	80	1	490	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	142	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	111	1	514	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	43	1	673	3	Y	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	27	1	607	3	Y	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	34	1	664	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	6	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	227	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	390	-0-	-44	-0-	6	1	384	3	Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	325	-0-	-109	-0-	1	1	324	3	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
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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					1
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					1
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	4	1	216	3	Y	-0-					1
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	1	1	241	3	Y	-0-					1
12	403	N	244	-0-	-159	-0-	1	1	243	3	Y	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					4
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	280	3	1	9	Y	1	1	8			4
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	5	1	318	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	301	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	Y	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	8	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					3
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			Y	-0-					3
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	4	1	237	3	Y	-0-					3
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	1	1	270	3	Y	-0-					3
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	1	1	232	3	Y	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	91	1	508	3	Y	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	90	1	639	3	Y	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	80	1	575	3	Y	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	71	1	524	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	98	1	622	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					5
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					5
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	18	1	1087	3	Y	-0-					5
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	2	1	580	3	Y	-0-					5
12	868	N	604	-0-	-264	-0-	1	1	603	3	Y	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					3
09	510	N	256	-0-	-254	-0-	256	3			Y	-0-					3
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	7	1	438	3	Y	-0-					3
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	1	1	392	3	Y	-0-					3
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	1	1	273	3	Y	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					8
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	3			N	-0-					8
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	11	1	646	3	N	-0-					8
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	2	1	568	3	N	-0-					8
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	2	1	612	3	N	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					2
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					2
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	18	1	1067	3	Y	-0-					2
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	1	1	524	3	Y	-0-					2
12	682	N	327	-0-	-355	-0-	1	1	326	3	Y	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1795	-0-	-125	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1705	-0-	-310	-0-	28	1	1677	3	Y	-0-					-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	4	1	1650	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	4	1	1784	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	297	1	1664	3	Y	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	126	1	896	3	Y	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	120	1	867	3	Y	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	90	1	662	3	Y	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	148	1	944	3	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
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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					15
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			Y	-0-					15
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	6	1	336	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	1	331	3	Y	-0-					15
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	3	Y	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	28	1	1635	3	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	73	-0-	-1012	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	95	1	503	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	470	-0-	-70	-0-	57	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	56	1	491	3	Y	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	41	1	467	3	Y	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	72	1	503	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	3	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	734	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	47	1	701	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	6	1	749	3	Y	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	18	1	703	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	64	1	677	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 6 RRCID -> 246984 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	5	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	1	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	1	1	282	3	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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 11 RRCID -> 247978 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1043	-0-	-217	-0-	392	1	651	3	N	-0-					-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 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-	406	3			Y	-0-					7
09	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			Y	-0-					7
10	434	N	363	-0-	-71	-0-	6	1	356	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	1	317	3	Y	-0-					7
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	1	1	325	3	Y	-0-					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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 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-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	7	1	434	3	Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	418	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	413	-0-	-83	-0-	1	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 9 RRCID -> 248047 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	3	Y	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	3	Y	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	4	1	495	3	Y	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	12	1	469	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	42	1	454	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 15 RRCID -> 248555 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	186	N	80	-0-	-106	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	186	N	55	-0-	-131	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-			-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	Y	-0-			-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1219	3	1	9	Y	1			8
09	1080	N	953	-0-	-127	-0-	953	3			Y	-0-			8
10	1116	N	939	-0-	-177	-0-	16	1	923	3	Y	-0-			8
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	2	1	781	3	Y	-0-			8
12	992	N	650	-0-	-342	-0-	2	1	648	3	Y	-0-			8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-			5
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-			5
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	3	1	188	3	Y	-0-			5
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-			5
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			Y	-0-			5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558

08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	4	1	310	3	N	-0-			-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	N	-0-			-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	359	3	N	-0-			-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	39	1	399	3	N	-0-			-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	20	1	327	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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	6851	X	6355	-0-	-496	-0-	140	1	6214	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6630	X	5910	-0-	-720	-0-	98	1	5811	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6696	X	5891	-0-	-805	-0-	175	1	5715	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6450	X	5617	-0-	-833	-0-	175	1	5441	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6541	X	5640	-0-	-901	-0-	172	1	5467	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					-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	7316	X	6943	-0-	-373	-0-	1052	1	5891	3	N	-0-					60
09	6930	X	6483	-0-	-447	-0-	798	1	5685	3	N	-0-					60
10	7161	X	6563	-0-	-598	-0-	797	1	5765	3	N	1	1	8			60
							1	9									
11	6930	X	6331	-0-	-599	-0-	758	1	5572	3	N	1	1	8			60
							1	9									
12	7068	X	6538	-0-	-530	-0-	883	1	5608	3	N	43	1	8			102
							47	9									
01	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					102

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	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	371	1	2077	3	Y	-0-					-0-
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	246	1	1749	3	Y	-0-					-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	221	1	1598	3	Y	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	196	1	1440	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	891	-0-	-1186	-0-	121	1	770	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3627	-0-	-186	-0-	52	1	3564	3	N	10					87
							11	9									
09	3810	X	3089	-0-	-721	-0-	110	1	2964	3	N	14	1	8			100
							15	9									
10	3937	X	3623	-0-	-314	-0-	232	1	3371	3	N	18	1	8			117
							20	9									
11	3720	X	3393	-0-	-327	-0-	305	1	3087	3	N	1	59	1	1	8	58
							1	9									
12	3627	X	3435	-0-	-192	-0-	202	1	3215	3	N	16	1	8			73
							18	9									
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					73

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	5332	X	5100	-0-	-232	-0-	112	1	4959	3	Y	26					61
							29	9									
09	5310	X	4768	-0-	-542	-0-	79	1	4661	3	Y	25	72	1			14
							28	9									
10	5487	X	4799	-0-	-688	-0-	142	1	4649	3	Y	7					21
							8	9									
11	5310	X	4465	-0-	-845	-0-	138	1	4293	3	Y	31	2	8			50
							34	9									
12	5239	X	4566	-0-	-673	-0-	140	1	4423	3	Y	3					53
							3	9									
01	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					53

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	7858	-0-	-884	-0-	173	1	7683	3	Y	2					2
							2	9									
09	8460	X	7428	-0-	-1032	-0-	123	1	7302	3	Y	3					5
							3	9									
10	8463	X	7383	-0-	-1080	-0-	219	1	7156	3	Y	7					12
							8	9									
11	8190	X	7253	-0-	-937	-0-	226	1	7025	3	Y	2					14
							2	9									
12	8091	X	7214	-0-	-877	-0-	220	1	6987	3	Y	6	18	1			2
							7	9									
01	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					2

SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3542	-0-	-364	-0-	181	1	3361	3	N	-0-					22
09	3780	X	3529	-0-	-251	-0-	173	1	3278	3	N	71	50	1	1	8	42
							78	9									
10	3751	X	2704	-0-	-1047	-0-	157	1	2547	3	N	-0-					42
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	236	1	3485	3	N	9	1	8			50
							10	9									
12	3658	X	3275	-0-	-383	-0-	184	1	3076	3	N	14	1	8			63
							15	9									
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					63

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	4391	-0-	-1158	-0-	300	1	4091	3	N	-0-					1
09	4950	X	4491	-0-	-459	-0-	631	1	3860	3	N	-0-					1
10	5115	X	4561	-0-	-554	-0-	624	1	3937	3	N	-0-					1
11	4950	X	4401	-0-	-549	-0-	442	1	3959	3	N	-0-					1
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	758	1	3893	3	N	-0-					1
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					1

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	294	1	704	3	Y	58	51	1	1	8	61
							64	9									
09	1350	N	741	-0-	-609	-0-	104	1	554	3	Y	75	1	8			135
							83	9									
10	1302	N	861	-0-	-441	-0-	142	1	635	3	Y	76	94	1	1	8	116
							84	9									
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	77	1	1176	3	Y	110	78	1	1	8	147
							121	9									
12	775	N	743	-0-	-32	-0-	679	3	64	9	Y	58	108	1	1	8	96
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1468	3	11	9	Y	10					67
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1148	3	1	9	Y	1					68
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	18	1	1083	3	Y	2					70
							2	9									
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	3	1	944	3	Y	-0-					70
12	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	2	1	1006	3	Y	3					73
							3	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6393	-0-	-613	-0-	141	1	6244	3	Y	7					32
							8	9									
09	6780	X	5918	-0-	-862	-0-	98	1	5814	3	Y	5					37
							6	9									
10	6975	X	5864	-0-	-1111	-0-	174	1	5690	3	Y	-0-					37
11	6600	X	5487	-0-	-1113	-0-	171	1	5315	3	Y	1					38
							1	9									
12	6572	X	5577	-0-	-995	-0-	170	1	5396	3	Y	10					48
							11	9									
01	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					48

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	7440	X	6877	-0-	-563	-0-	151	1	6713	3	N	12	2	8			37
							13	9									
09	7020	X	6544	-0-	-476	-0-	109	1	6428	3	N	6	1	8			42
							7	9									
10	7223	X	6651	-0-	-572	-0-	197	1	6447	3	N	6					48
							7	9									
11	6960	X	6333	-0-	-627	-0-	197	1	6128	3	N	7	2	8			53
							8	9									
12	6975	X	3122	-0-	-3853	-0-	95	1	3026	3	N	1	1	8			53
							1	9									
01	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					53

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	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	765	1	11573	3	N	22	1	8			118
							24	9									
09	11370	X	7363	-0-	-4007	-0-	415	1	6945	3	N	3	72	1	1	8	48
							3	9									
10	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	1060	1	13723	3	N	20	1	8			67
							22	9									
11	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	1352	1	13008	3	N	126	135	1	1	8	57
							139	9									
12	14043	X	13934	-0-	-109	-0-	1347	1	12509	3	N	71	50	1	1	8	77
							78	9									
01	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					77

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	5115	X	4357	-0-	-758	-0-	96	1	4261	3	Y	-0-					2
09	4920	X	4146	-0-	-774	-0-	69	1	4077	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	4588	X	4237	-0-	-351	-0-	126	1	4111	3	Y	-0-					-0-
11	4440	X	3831	-0-	-609	-0-	120	1	3711	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4086	-0-	-409	-0-	125	1	3960	3	Y	1					1
							1	9									
01	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	681	1	7171	3	N	1	1	8			13
							1	9									
09	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	836	1	5994	3	N	1	1	8			13
							1	9									
10	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	615	1	7287	3	N	1	1	8			13
							1	9									
11	7260	X	6161	-0-	-1099	-0-	528	1	5631	3	N	2	2	8			13
							2	9									
12	7502	X	4427	-0-	-3075	-0-	355	1	4071	3	N	1	1	8			13
							1	9									
01	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					13

LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	919	1	13915	3	N	12	2	8			28
							13	9									
09	12060	X	8140	-0-	-3920	-0-	457	1	7637	3	N	42	33	1	1	8	36
							46	9									
10	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	1132	1	14669	3	N	13	1	8			48
							14	9									
11	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	1372	1	13210	3	N	23	1	8			70
							25	9									
12	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	1355	1	12592	3	N	18	1	8			87
							20	9									
01	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					87

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	80	1	3541	3	Y	3	3	8			13
							3	9									
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	53	1	3130	3	Y	3	3	8			13
							3	9									
10	4061	X	3232	-0-	-829	-0-	96	1	3135	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
11	3930	X	3045	-0-	-885	-0-	95	1	2946	3	Y	4	4	8			13
							4	9									
12	4061	X	3050	-0-	-1011	-0-	93	1	2954	3	Y	3	3	8			13
							3	9									
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					13

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	7080	-0-	-19	-0-	156	1	6922	3	Y	2					27
							2	9									
09	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	136	1	8076	3	Y	1					28
							1	9									
10	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	275	1	8990	3	Y	-0-					28
11	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	261	1	8109	3	Y	2					30
							2	9									
12	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	283	1	8961	3	Y	1					31
							1	9									
01	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					31

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	258	1	11462	3	N	3					20
							3	9									
09	11460	X	10980	-0-	-480	-0-	182	1	10791	3	N	6	1	8			25
							7	9									
10	11842	X	10929	-0-	-913	-0-	325	1	10600	3	N	4	1	8			28
							4	9									
11	11460	X	10120	-0-	-1340	-0-	316	1	9797	3	N	6	1	8			33
							7	9									
12	11718	X	10098	-0-	-1620	-0-	309	1	9788	3	N	1	1	8			33
							1	9									
01	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					33

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	6665	X	6340	-0-	-325	-0-	59	1	6280	3	Y	1	1	8			59
							1	9									
09	6210	X	5937	-0-	-273	-0-	5936	3	1	9	Y	1	59	1	1	8	-0-
10	6417	X	5803	-0-	-614	-0-	36	1	5766	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6210	X	5383	-0-	-827	-0-	5381	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	6355	X	5264	-0-	-1091	-0-	143	1	5119	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1468	3	139	9	N	126	83	1			56
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1431	3	42	9	N	38	51	1	1	8	42
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	23	1	1362	3	N	32	1	8			73
							35	9									
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	4	1	1357	3	N	9	69	1	1	8	12
							10	9									
12	1519	N	1234	-0-	-285	-0-	3	1	1230	3	N	1	1	8			12
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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	4774	X	305	-0-	-4469	-0-	3	1	302	3	Y	-0-					15
09	4620	X	186	-0-	-4434	-0-	185	3	1	9	Y	1	15	1	1	8	-0-
10	1798	X	109	-0-	-1689	-0-	1	1	107	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	159	X	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	310	X	107	-0-	-203	-0-	3	1	103	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	7006	X	6726	-0-	-280	-0-	233	1	6493	3	Y	-0-					44
09	6780	X	6366	-0-	-414	-0-	146	1	6209	3	Y	10	35	1	5	8	14
							11	9									
10	6820	X	6718	-0-	-102	-0-	213	1	6496	3	Y	8					22
							9	9									
11	6570	X	6186	-0-	-384	-0-	88	1	6088	3	Y	9					31
							10	9									
12	6727	X	6282	-0-	-445	-0-	182	1	6090	3	Y	9					40
							10	9									
01	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					40

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11755	-0-	-3280	-0-	259	1	11496	3	N	-0-					17
09	13830	X	9751	-0-	-4079	-0-	162	1	9589	3	N	-0-					17
10	13764	X	9576	-0-	-4188	-0-	284	1	9289	3	N	3					20
							3	9									
11	12450	X	9779	-0-	-2671	-0-	305	1	9465	3	N	8					28
							9	9									
12	12710	X	11368	-0-	-1342	-0-	347	1	11013	3	N	7					35
							8	9									
01	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					35

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	5487	X	5025	-0-	-462	-0-	110	1	4891	3	Y	22	57	1			10
							24	9									
09	5340	X	4694	-0-	-646	-0-	78	1	4591	3	Y	23	1	8			32
							25	9									
10	5518	X	4857	-0-	-661	-0-	144	1	4700	3	Y	12	29	1	1	8	14
							13	9									
11	5340	X	4582	-0-	-758	-0-	143	1	4436	3	Y	3	1	8			16
							3	9									
12	5146	X	4639	-0-	-507	-0-	141	1	4481	3	Y	15	2	8			29
							17	9									
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					29

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	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	197	1	8734	3	N	-0-					40
09	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	138	1	8202	3	N	-0-					40
10	9238	X	7226	-0-	-2012	-0-	215	1	7011	3	N	-0-					40
11	8940	X	7633	-0-	-1307	-0-	238	1	7395	3	N	-0-					40
12	9238	X	7669	-0-	-1569	-0-	235	1	7434	3	N	-0-					40
01	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					40

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	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	114	1	5050	3	N	8					58
							9	9									
09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	82	1	4831	3	N	6	1	8			63
							7	9									
10	5022	X	5008	-0-	-14	-0-	149	1	4858	3	N	1	1	8			63
							1	9									
11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	148	1	4606	3	N	3	1	8			65
							3	9									
12	5177	X	4803	-0-	-374	-0-	147	1	4647	3	N	8	1	8			72
							9	9									
01	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					72

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	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	89	1	3963	3	N	2	2	8			87
							2	9									
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	65	1	3836	3	N	1	1	8			87
							1	9									
10	3689	X	3419	-0-	-270	-0-	101	1	3287	3	N	28	3	8			112
							31	9									
11	3570	X	3219	-0-	-351	-0-	100	1	3117	3	N	2	2	8			112
							2	9									
12	4061	X	3063	-0-	-998	-0-	94	1	2968	3	N	1	1	8			112
							1	9									
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					112

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	7316	X	6298	-0-	-1018	-0-	139	1	6159	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	7080	X	5812	-0-	-1268	-0-	96	1	5714	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	7099	X	5932	-0-	-1167	-0-	176	1	5746	3	Y	9	3	1	4	8	2
							10	9									
11	6870	X	5509	-0-	-1361	-0-	172	1	5325	3	Y	11	11	8			2
							12	9									
12	6572	X	5622	-0-	-950	-0-	172	1	5444	3	Y	5	5	8			2
							6	9									
01	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					2

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	6355	X	3157	-0-	-3198	-0-	69	1	3087	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
09	6510	X	4509	-0-	-2001	-0-	75	1	4428	3	Y	5	5	8			7
							6	9									
10	6727	X	5084	-0-	-1643	-0-	151	1	4929	3	Y	4	2	8			9
							4	9									
11	5670	X	4624	-0-	-1046	-0-	144	1	4473	3	Y	6	4	8			11
							7	9									
12	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	141	1	4455	3	Y	6	2	8			15
							7	9									
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					15

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	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	325	1	14432	3	Y	4	10	1	1	8	6
							4	9									
09	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	228	1	13474	3	Y	4	1	8			9
							4	9									
10	15190	X	13629	-0-	-1561	-0-	405	1	13220	3	Y	4	4	8			9
							4	9									
11	14700	X	13230	-0-	-1470	-0-	413	1	12814	3	Y	3	3	8			9
							3	9									
12	15190	X	12996	-0-	-2194	-0-	397	1	12585	3	Y	13	3	8			19
							14	9									
01	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					19

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	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	325	1	14428	3	Y	6	16	1	1	8	9
							7	9									
09	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	228	1	13476	3	Y	4					13
							4	9									
10	14322	X	13963	-0-	-359	-0-	415	1	13548	3	Y	-0-					13
11	13860	X	13025	-0-	-835	-0-	407	1	12618	3	Y	-0-					13
12	14322	X	12801	-0-	-1521	-0-	391	1	12388	3	Y	20					33
							22	9									
01	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					33

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	421	3	Y	8					35
							9	9									
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	12	1	500	3	Y	10	31	1	5	8	9
							11	9									
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	23	1	721	3	Y	2					11
							2	9									
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	6	1	413	3	Y	7					18
							8	9									
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	20	1	667	3	Y	22					40
							24	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	145	1	6452	3	N	-0-					70
09	6210	X	6170	-0-	-40	-0-	102	1	6067	3	N	1	1	8			70
							1	9									
10	7099	X	6090	-0-	-1009	-0-	181	1	5903	3	N	5	2	8			73
							6	9									
11	6870	X	5803	-0-	-1067	-0-	181	1	5620	3	N	2	2	8			73
							2	9									
12	7099	X	5641	-0-	-1458	-0-	172	1	5459	3	N	9					82
							10	9									
01	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					82

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	6210	-0-	-1509	-0-	136	1	6043	3	N	28	1	8			65
							31	9									
09	7470	X	5251	-0-	-2219	-0-	87	1	5135	3	N	26	1	8			90
							29	9									
10	6882	X	5261	-0-	-1621	-0-	156	1	5104	3	N	1	1	8			90
							1	9									
11	6180	X	5718	-0-	-462	-0-	178	1	5539	3	N	1	1	8			90
							1	9									
12	6324	X	5887	-0-	-437	-0-	180	1	5706	3	N	1	1	8			90
							1	9									
01	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					90

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	6988	-0-	-1692	-0-	154	1	6834	3	Y	-0-					8
09	8640	X	6800	-0-	-1840	-0-	113	1	6687	3	Y	-0-					8
10	8928	X	5910	-0-	-3018	-0-	176	1	5734	3	Y	-0-					8
11	7800	X	5141	-0-	-2659	-0-	160	1	4981	3	Y	-0-					8
12	7409	X	5293	-0-	-2116	-0-	162	1	5131	3	Y	-0-					8
01	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					8

GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	2696	-0-	-2574	-0-	59 2	1 9	2635	3	Y	2	2	8			20
09	6780	X	1156	-0-	-5624	-0-	19	1	1137	3	Y	-0-					20
10	7006	X	1669	-0-	-5337	-0-	50	1	1619	3	Y	-0-					20
11	6780	X	1919	-0-	-4861	-0-	60 2	1 9	1857	3	Y	2					22
12	6479	X	2304	-0-	-4175	-0-	70 1	1 9	2233	3	Y	1	1	8			22
01	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					22

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3921	-0-	-481	-0-	86 1	1 9	3834	3	Y	1	1	8			31
09	4260	X	3811	-0-	-449	-0-	63 10	1 9	3738	3	Y	9	1	8			39
10	4185	X	3847	-0-	-338	-0-	114 10	1 9	3723	3	Y	9	1	8			47
11	3870	X	3746	-0-	-124	-0-	116 18	1 9	3612	3	Y	16	33	1	3	8	27
12	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	117 14	1 9	3720	3	Y	13	5	8			35
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					35

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	7821	-0-	-580	-0-	172 1	1 9	7648	3	N	1	1	8			33
09	8130	X	7431	-0-	-699	-0-	123 2	1 9	7306	3	N	2	2	8			33
10	8308	X	7600	-0-	-708	-0-	226 3	1 9	7371	3	N	3	2	8			34
11	7890	X	7357	-0-	-533	-0-	230 1	1 9	7126	3	N	1	1	8			34
12	7967	X	7431	-0-	-536	-0-	227 2	1 9	7202	3	N	2	2	8			34
01	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					34

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	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	93 1	1 9	9894	3	Y	-0-					31
09	9600	X	9512	-0-	-88	-0-	9511	3	1	9	Y	1	31	1	1	8	-0-
10	9920	X	9550	-0-	-370	-0-	60 1	1 9	9489	3	Y	1	1	8			-0-
11	9600	X	9012	-0-	-588	-0-	9011	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	9982	X	9090	-0-	-892	-0-	248 1	1 9	8841	3	Y	1	1	8			-0-
01	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G. A. WELL #: 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	5828	X	4488	-0-	-1340	-0-	99	1	4388	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
09	5550	X	4295	-0-	-1255	-0-	71	1	4223	3	Y	1					4
							1	9									
10	5146	X	4261	-0-	-885	-0-	127	1	4133	3	Y	1					5
							1	9									
11	4530	X	3365	-0-	-1165	-0-	105	1	3258	3	Y	2					7
							2	9									
12	4681	X	3198	-0-	-1483	-0-	98	1	3096	3	Y	4					11
							4	9									
01	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					11

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	9145	X	6710	-0-	-2435	-0-	148	1	6555	3	Y	6	24	1			10
							7	9									
09	6810	X	6765	-0-	-45	-0-	112	1	6651	3	Y	2					12
							2	9									
10	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	217	1	7091	3	Y	1					13
							1	9									
11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	217	1	6730	3	Y	8					21
							9	9									
12	7006	X	6900	-0-	-106	-0-	211	1	6675	3	Y	13					34
							14	9									
01	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					34

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	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	108	1	4787	3	N	6	1	8			50
							7	9									
09	4710	X	4124	-0-	-586	-0-	68	1	4044	3	N	11	1	8			60
							12	9									
10	4929	X	4568	-0-	-361	-0-	136	1	4431	3	N	1	1	8			60
							1	9									
11	4770	X	4492	-0-	-278	-0-	140	1	4334	3	N	16	1	8			75
							18	9									
12	4929	X	4354	-0-	-575	-0-	133	1	4214	3	N	6	1	8			80
							7	9									
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					80

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4144	-0-	-661	-0-	91	1	4053	3	Y	-0-					26
09	5670	X	1386	-0-	-4284	-0-	23	1	1363	3	Y	-0-					26
10	5952	X	367	-0-	-5585	-0-	11	1	356	3	Y	-0-					26
11	5760	X	903	-0-	-4857	-0-	28	1	872	3	Y	3					29
							3	9									
12	5952	X	283	-0-	-5669	-0-	9	1	274	3	Y	-0-					29
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					29

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G. A. WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310

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	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	129	1 4 9	5753	3	Y	4	10	1	1	8	3
09	6120	X	5459	-0-	-661	-0-	91	1 4 9	5364	3	Y	4	3	8			4
10	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	238	1 4 9	7771	3	Y	4	3	8			5
11	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	388	1 8 9	12054	3	Y	7	5	8			7
12	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	407	1 10 9	12905	3	Y	9	4	8			12
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					12

LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	10294	-0-	-866	-0-	227	1 2 9	10065	3	Y	2					32
09	10680	X	9800	-0-	-880	-0-	163	1 11 9	9626	3	Y	10					42
10	10912	X	10016	-0-	-896	-0-	297	1 10 9	9709	3	Y	9					51
11	10350	X	9606	-0-	-744	-0-	299	1 15 9	9292	3	Y	14					65
12	10292	X	9749	-0-	-543	-0-	298	1 15 9	9436	3	Y	14	48	1			31
01	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					31

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	1	1	8			9
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1	1	8			9
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	8			9
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	2	2	8			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

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	6293	X	5907	-0-	-386	-0-	130	1 7 9	5770	3	Y	6	1	8			45
09	6030	X	5648	-0-	-382	-0-	94	1 14 9	5540	3	Y	13	1	8			57
10	5983	X	5852	-0-	-131	-0-	174	1 4 9	5674	3	Y	4	45	1	1	8	15
11	5790	X	5612	-0-	-178	-0-	175	1 13 9	5424	3	Y	12	2	8			25
12	5921	X	5910	-0-	-11	-0-	180	1 14 9	5716	3	Y	13	1	8			37
01	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					37

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	8545	-0-	-1313	-0-	188	1	8346	3	Y	10	1	8			28
							11	9									
09	9540	X	7904	-0-	-1636	-0-	131	1	7772	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
10	9548	X	7707	-0-	-1841	-0-	229	1	7476	3	Y	2	2	8			28
							2	9									
11	8910	X	7583	-0-	-1327	-0-	237	1	7344	3	Y	2	2	8			28
							2	9									
12	8835	X	7570	-0-	-1265	-0-	231	1	7307	3	Y	29	1	8			56
							32	9									
01	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					56

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	10245	-0-	-946	-0-	225	1	10018	3	Y	2	1	8			31
							2	9									
09	10800	X	9882	-0-	-918	-0-	164	1	9707	3	Y	10	1	8			40
							11	9									
10	11160	X	10169	-0-	-991	-0-	302	1	9856	3	Y	10	1	8			49
							11	9									
11	10380	X	9748	-0-	-632	-0-	304	1	9438	3	Y	5	1	8			53
							6	9									
12	10416	X	9872	-0-	-544	-0-	302	1	9561	3	Y	8	37	1	1	8	23
							9	9									
01	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					23

LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	1011	1	15306	3	N	2					110
							2	9									
09	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	517	1	8637	3	N	8	77	1	1	8	40
							9	9									
10	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	1190	1	15417	3	N	6	1	8			45
							7	9									
11	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	1572	1	15136	3	N	8	1	8			52
							9	9									
12	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	1664	1	15462	3	N	2	2	8			52
							2	9									
01	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					52

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	7347	X	7068	-0-	-279	-0-	156	1	6912	3	Y	-0-					17
09	7350	X	6907	-0-	-443	-0-	115	1	6792	3	Y	-0-					17
10	7595	X	7016	-0-	-579	-0-	208	1	6808	3	Y	-0-					17
11	7320	X	6556	-0-	-764	-0-	205	1	6351	3	Y	-0-					17
12	7564	X	5622	-0-	-1942	-0-	172	1	5443	3	Y	6					23
							7	9									
01	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	8160	-0-	-489	-0-	818	1	7330	3	Y	11	1	8			23
							12	9									
09	8910	X	7788	-0-	-1122	-0-	892	1	6882	3	Y	13	1	8			35
							14	9									
10	9207	X	8105	-0-	-1102	-0-	974	1	7120	3	Y	10	1	8			44
							11	9									
11	8910	X	7733	-0-	-1177	-0-	743	1	6980	3	Y	9	1	8			52
							10	9									
12	8587	X	7488	-0-	-1099	-0-	669	1	6818	3	Y	1	1	8			52
							1	9									
01	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					52

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17546	X	14647	-0-	-2899	-0-	322	1	14311	3	Y	13	14	1	6	8	20
							14	9									
09	16290	X	13695	-0-	-2595	-0-	227	1	13468	3	Y	-0-					20
10	16120	X	15000	-0-	-1120	-0-	446	1	14554	3	Y	-0-					20
11	15060	X	13639	-0-	-1421	-0-	426	1	13213	3	Y	-0-					20
12	14880	X	5408	-0-	-9472	-0-	165	1	5243	3	Y	-0-					20
01	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					Y	NO RPT					20

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17949	X	17109	-0-	-840	-0-	376	1	16714	3	Y	17	50	1			75
							19	9									
09	17220	X	16305	-0-	-915	-0-	271	1	16034	3	Y	-0-					75
10	17608	X	16812	-0-	-796	-0-	499	1	16313	3	Y	-0-					75
11	16680	X	15594	-0-	-1086	-0-	487	1	15107	3	Y	-0-					75
12	17112	X	6667	-0-	-10445	-0-	204	1	6462	3	Y	1	1	8			75
							1	9									
01	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					Y	NO RPT					75

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	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	157	1	6965	3	Y	2					16
							2	9									
09	7410	X	6395	-0-	-1015	-0-	106	1	6287	3	Y	2					18
							2	9									
10	7657	X	6532	-0-	-1125	-0-	194	1	6338	3	Y	-0-					18
11	6330	X	6274	-0-	-56	-0-	196	1	6076	3	Y	2					20
							2	9									
12	7130	X	6092	-0-	-1038	-0-	186	1	5905	3	Y	1					21
							1	9									
01	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					21

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	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	263	1	11666	3	N	8					30
							9	9									
09	11580	X	11447	-0-	-133	-0-	190	1	11248	3	N	8	1	8			37
							9	9									
10	11966	X	10462	-0-	-1504	-0-	311	1	10150	3	N	1	1	8			37
							1	9									
11	11580	X	11020	-0-	-560	-0-	344	1	10668	3	N	7	2	8			42
							8	9									
12	11935	X	10759	-0-	-1176	-0-	329	1	10419	3	N	10	2	8			50
							11	9									
01	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					50

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5001	-0-	-207	-0-	110	1	4885	3	N	5	2	8			33
							6	9									
09	4740	X	4583	-0-	-157	-0-	76	1	4504	3	N	3	1	8			35
							3	9									
10	5053	X	4678	-0-	-375	-0-	139	1	4535	3	N	4	2	8			37
							4	9									
11	4890	X	4554	-0-	-336	-0-	142	1	4404	3	N	7	1	8			43
							8	9									
12	5053	X	4575	-0-	-478	-0-	140	1	4425	3	N	9	2	8			50
							10	9									
01	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					50

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	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	578	1	3982	3	N	8					37
							9	9									
09	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	464	1	4314	3	N	39	1	8			75
							43	9									
10	4588	X	4461	-0-	-127	-0-	510	1	3920	3	N	28	1	8			102
							31	9									
11	4440	X	4078	-0-	-362	-0-	590	1	3456	3	N	29	1	8			130
							32	9									
12	4991	X	4339	-0-	-652	-0-	487	1	3826	3	N	24	1	8			153
							26	9									
01	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					153

RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	318	1	7152	3	N	26	1	8			92
							29	9									
09	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	326	1	6981	3	N	12	1	8			103
							13	9									
10	7564	X	7277	-0-	-287	-0-	343	1	6845	3	N	81	147	1	1	8	36
							89	9									
11	7320	X	7025	-0-	-295	-0-	237	1	6757	3	N	28	1	8			63
							31	9									
12	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	391	1	8125	3	N	10	1	8			72
							11	9									
01	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					72

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15064	X	12266	-0-	-2798	-0-	363	1 3 9	11900	3	Y	3	3	8			23
*03	15717	X	13451	-0-	-2266	-0-	195	1 1 9	13255	3	Y	1	1	8			23
*04	14520	X	12620	-0-	-1900	-0-	154	1 2 9	12464	3	Y	2	2	8			23
*05	15004	X	12808	-0-	-2196	-0-	219	1 3 9	12586	3	Y	3	3	8			23
*06	13980	X	9906	-0-	-4074	-0-	165	1 6 9	9735	3	Y	5	1	8			27
*07	13578	X	12128	-0-	-1450	-0-	241	1 1 9	11886	3	Y	1	1	8			27
*08	13454	X	12100	-0-	-1354	-0-	266	1 2 9	11832	3	Y	2	2	8			27
*09	12630	X	10805	-0-	-1825	-0-	179	1 1 9	10625	3	Y	1	1	8			27
*10	12803	X	11192	-0-	-1611	-0-	332	1 1 9	10859	3	Y	1	1	8			27
*11	11730	X	10318	-0-	-1412	-0-	322	1 3 9	9993	3	Y	3	3	8			27
*12	12121	X	5293	-0-	-6828	-0-	162	1 8 9	5123	3	Y	7	1	8			33
01	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					33

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

08	12059	X	11345	-0-	-714	-0-	250	1 8 9	11087	3	Y	7					16
09	11760	X	10864	-0-	-896	-0-	180	1 14 9	10670	3	Y	13	21	1			8
10	12152	X	10987	-0-	-1165	-0-	326	1 17 9	10644	3	Y	15					23
11	11430	X	10443	-0-	-987	-0-	325	1 20 9	10098	3	Y	18					41
12	11408	X	10518	-0-	-890	-0-	321	1 9 9	10188	3	Y	8	40	1			9
01	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					9

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

08	6634	X	6089	-0-	-545	-0-	134	1	5955	3	N	-0-					18
09	6150	X	5835	-0-	-315	-0-	97	1	5738	3	N	-0-					18
10	6262	X	5950	-0-	-312	-0-	177	1	5773	3	N	-0-					18
11	6030	X	5692	-0-	-338	-0-	178	1	5514	3	N	-0-					18
12	6169	X	5824	-0-	-345	-0-	178	1	5646	3	N	-0-					18
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					18

VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

08	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	306	1	8504	3	Y	-0-					10
09	8520	X	8362	-0-	-158	-0-	192	1 6 9	8164	3	Y	5	11	1			4
10	9083	X	8786	-0-	-297	-0-	279	1	8507	3	Y	-0-					4
11	8790	X	8484	-0-	-306	-0-	121	1 9 9	8354	3	Y	8					12
12	9083	X	8027	-0-	-1056	-0-	232	1	7795	3	Y	-0-					12
01	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	6603	X	5988	-0-	-615	-0-	132	1	5850	3	Y	5	1	8			25
							6	9									
09	6030	X	5609	-0-	-421	-0-	93	1	5502	3	Y	13	3	8			35
							14	9									
10	6231	X	5413	-0-	-818	-0-	160	1	5231	3	Y	20	1	8			54
							22	9									
11	6030	X	5034	-0-	-996	-0-	157	1	4863	3	Y	13	26	1	4	8	37
							14	9									
12	6045	X	4771	-0-	-1274	-0-	145	1	4598	3	Y	25	4	8			58
							28	9									
01	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					58

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	7316	X	6195	-0-	-1121	-0-	136	1	6056	3	Y	3					21
							3	9									
09	7140	X	6751	-0-	-389	-0-	112	1	6637	3	Y	2					23
							2	9									
10	7378	X	6150	-0-	-1228	-0-	183	1	5967	3	Y	-0-					23
11	7140	X	5937	-0-	-1203	-0-	185	1	5749	3	Y	3					26
							3	9									
12	6975	X	2780	-0-	-4195	-0-	85	1	2694	3	Y	1					27
							1	9									
01	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					27

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	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	41	1	1147	3	Y	-0-					8
09	1920	N	976	-0-	-944	-0-	22	1	954	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	46	1	1394	3	Y	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	21	1	1406	3	Y	9					9
							10	9									
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	43	1	1435	3	Y	8					17
							9	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	320	1	14241	3	Y	28					40
							31	9									
09	15630	X	13581	-0-	-2049	-0-	225	1	13305	3	Y	46	80	1			6
							51	9									
10	16151	X	13507	-0-	-2644	-0-	398	1	13014	3	Y	86	33	1	1	8	58
							95	9									
11	15630	X	12740	-0-	-2890	-0-	395	1	12265	3	Y	73	75	1	1	8	55
							80	9									
12	15283	X	12768	-0-	-2515	-0-	388	1	12311	3	Y	63	42	1			76
							69	9									
01	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					76

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	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	494	1	11130	3	N	-0-					58
09	10800	X	10681	-0-	-119	-0-	476	1	10204	3	N	1	1	8			58
							1	9									
10	11160	X	10852	-0-	-308	-0-	518	1	10310	3	N	22	2	8			78
							24	9									
11	10800	X	10249	-0-	-551	-0-	347	1	9882	3	N	18	1	8			95
							20	9									
12	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	558	1	11597	3	N	13	1	8			107
							14	9									
01	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					107

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	4836	X	4663	-0-	-173	-0-	102	1	4538	3	N	21	45	1			14
							23	9									
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	79	1	4657	3	N	25	1	8			38
							28	9									
10	4743	X	4627	-0-	-116	-0-	137	1	4488	3	N	2	2	8			38
							2	9									
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	141	1	4390	3	N	6	2	8			42
							7	9									
12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	156	1	4947	3	N	13	2	8			53
							14	9									
01	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					53

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	5301	X	4308	-0-	-993	-0-	431	1	3624	3	Y	230	226	1			210
							253	9									
09	6450	X	3226	-0-	-3224	-0-	319	1	2696	3	Y	192	113	1	1	8	288
							211	9									
10	6665	X	3098	-0-	-3567	-0-	604	1	2289	3	Y	186	358	1	2	8	114
							205	9									
11	6450	X	2593	-0-	-3857	-0-	309	1	2095	3	Y	172	90	1	1	8	195
							189	9									
12	4960	X	2624	-0-	-2336	-0-	495	1	1922	3	Y	188	223	1	1	8	159
							207	9									
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					159

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12684	X	11540	-0-	-1144	-0-	340	1	11167	3	Y	30	31	1	2	8	24
							33	9									
*03	13857	X	12517	-0-	-1340	-0-	180	1	12297	3	Y	36	37	1	2	8	21
							40	9									
*04	13140	X	12218	-0-	-922	-0-	149	1	12047	3	Y	20	9	1	1	8	31
							22	9									
*05	13392	X	12506	-0-	-886	-0-	214	1	12272	3	Y	18	28	1	2	8	19
							20	9									
*06	12600	X	11796	-0-	-804	-0-	196	1	11586	3	Y	13	1	8			31
							14	9									
*07	12772	X	12020	-0-	-752	-0-	239	1	11757	3	Y	22	36	1	1	8	16
							24	9									
*08	12617	X	11819	-0-	-798	-0-	260	1	11549	3	Y	9	1	8			24
							10	9									
*09	12210	X	11385	-0-	-825	-0-	189	1	11181	3	Y	14	25	1	1	8	12
							15	9									
*10	12493	X	11666	-0-	-827	-0-	346	1	11300	3	Y	18	1	8			29
							20	9									
*11	11790	X	11154	-0-	-636	-0-	347	1	10785	3	Y	20	2	8			47
							22	9									
*12	12028	X	11385	-0-	-643	-0-	347	1	10993	3	Y	41	67	1	1	8	20
							45	9									
01	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					20

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643

08	8587	X	7716	-0-	-871	-0-	170	1	7543	3	N	3	3	8			28
							3	9									
09	8310	X	7838	-0-	-472	-0-	130	1	7694	3	N	13	1	8			40
							14	9									
10	8339	X	8024	-0-	-315	-0-	238	1	7783	3	N	3	1	8			42
							3	9									
11	8070	X	7700	-0-	-370	-0-	240	1	7452	3	N	7	1	8			48
							8	9									
12	8339	X	7786	-0-	-553	-0-	238	1	7547	3	N	1	1	8			48
							1	9									
01	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					48

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

08	5115	X	4852	-0-	-263	-0-	107	1	4743	3	Y	2					9
							2	9									
09	4980	X	4658	-0-	-322	-0-	77	1	4581	3	Y	-0-					9
10	5146	X	4758	-0-	-388	-0-	141	1	4617	3	Y	-0-					9
11	4830	X	4387	-0-	-443	-0-	137	1	4250	3	Y	-0-					9
12	4991	X	4580	-0-	-411	-0-	140	1	4440	3	Y	-0-	9	1			-0-
01	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	224	1	9951	3	Y	1					23
							1	9									
09	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	195	1	11542	3	Y	-0-					23
10	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	316	1	10309	3	Y	5					28
							6	9									
11	10140	X	9991	-0-	-149	-0-	312	1	9673	3	Y	5					33
							6	9									
12	10478	X	10008	-0-	-470	-0-	306	1	9696	3	Y	5					38
							6	9									
01	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					38

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	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	90	1	4016	3	Y	9					34
							10	9									
09	4080	X	3968	-0-	-112	-0-	66	1	3895	3	Y	6	1	8			39
							7	9									
10	4216	X	3917	-0-	-299	-0-	116	1	3799	3	Y	2	2	8			39
							2	9									
11	4020	X	3899	-0-	-121	-0-	122	1	3775	3	Y	2	39	1	2	8	-0-
							2	9									
12	4154	X	3605	-0-	-549	-0-	110	1	3494	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	8246	X	6287	-0-	-1959	-0-	138	1	6148	3	Y	1					8
							1	9									
09	7980	X	5964	-0-	-2016	-0-	99	1	5864	3	Y	1					9
							1	9									
10	7223	X	6003	-0-	-1220	-0-	178	1	5824	3	Y	1					10
							1	9									
11	6780	X	5712	-0-	-1068	-0-	178	1	5532	3	Y	2					12
							2	9									
12	7006	X	5662	-0-	-1344	-0-	173	1	5488	3	Y	1					13
							1	9									
01	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					13

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	3100	N	5145	-0-	2045	5528	113	1	5029	3	Y	3					10
							3	9									
09	9683	X	4155	-0-	-5528	-0-	69	1	4084	3	Y	2					12
							2	9									
10	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	150	1	4898	3	Y	-0-					12
11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	160	1	4967	3	Y	3					15
							3	9									
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	93	1	2958	3	Y	1					16
							1	9									
01	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10281	-0-	-1251	-0-	226	1	10055	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	11160	X	9649	-0-	-1511	-0-	160	1	9489	3	Y	-0-					-0-
10	11253	X	9756	-0-	-1497	-0-	289	1	9454	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
11	10890	X	8928	-0-	-1962	-0-	279	1	8649	3	Y	-0-					4
12	10602	X	9103	-0-	-1499	-0-	278	1	8823	3	Y	2					6
							2	9									
01	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					6

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	7719	X	7371	-0-	-348	-0-	162	1	7208	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7470	X	6994	-0-	-476	-0-	114	1	6725	3	N	141	140	1	1	8	-0-
							155	9									
10	7719	X	6698	-0-	-1021	-0-	199	1	6498	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7470	X	6308	-0-	-1162	-0-	197	1	6110	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	7719	X	6627	-0-	-1092	-0-	197	1	6248	3	N	165	121	1	1	8	43
							182	9									
01	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					43

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
*02	9604	X	8387	-0-	-1217	-0-	248	1	8139	3	Y	-0-					20
*03	10633	X	9063	-0-	-1570	-0-	131	1	8929	3	Y	3					23
							3	9									
*04	10230	X	8670	-0-	-1560	-0-	106	1	8543	3	Y	19	24	1			18
							21	9									
*05	10447	X	8535	-0-	-1912	-0-	146	1	8382	3	Y	6					24
							7	9									
*06	10110	X	7512	-0-	-2598	-0-	125	1	7383	3	Y	4					28
							4	9									
*07	9300	X	8586	-0-	-714	-0-	171	1	8412	3	Y	3					31
							3	9									
*08	9052	X	7920	-0-	-1132	-0-	174	1	7745	3	Y	1					32
							1	9									
*09	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	156	1	9251	3	Y	1					33
							1	9									
*10	8587	X	7327	-0-	-1260	-0-	217	1	7102	3	Y	7					40
							8	9									
*11	8310	X	6826	-0-	-1484	-0-	213	1	6602	3	Y	10					50
							11	9									
*12	9734	X	6888	-0-	-2846	-0-	210	1	6666	3	Y	11					61
							12	9									
01	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					61

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	5549	X	2507	-0-	-3042	-0-	55	1	2451	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5490	X	1889	-0-	-3601	-0-	31	1	1857	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5673	X	1683	-0-	-3990	-0-	50	1	1632	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2640	X	1639	-0-	-1001	-0-	51	1	1570	3	Y	16	11	1	1	8	4
							18	9									
12	2511	X	1752	-0-	-759	-0-	53	1	1678	3	Y	19	1	8			22
							21	9									
01	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					22

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6646	-0-	-825	-0-	146	1 4 9	6496	3	N	4	1	8			58
09	7230	X	6412	-0-	-818	-0-	106	1 1 9	6305	3	N	1	1	8			58
10	7378	X	6532	-0-	-846	-0-	194	1 4 9	6334	3	N	4	2	8			60
11	6570	X	6014	-0-	-556	-0-	188	1 1 9	5825	3	N	1	1	8			60
12	6758	X	3759	-0-	-2999	-0-	115	1 3 9	3641	3	N	3	1	8			62
01	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					62

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	5611	X	3245	-0-	-2366	-0-	71	1	3174	3	Y	-0-					-0-
09	4110	X	2952	-0-	-1158	-0-	49	1 2 9	2901	3	Y	2					2
10	3906	X	2913	-0-	-993	-0-	86	1 18 9	2809	3	Y	16	12	1			6
11	3780	X	2595	-0-	-1185	-0-	81	1 9 9	2505	3	Y	8					14
12	3410	X	2880	-0-	-530	-0-	86	1 58 9	2736	3	Y	53					67
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6915	-0-	-29	-0-	152	1 1 9	6762	3	Y	1	29	1			3
09	6720	X	6400	-0-	-320	-0-	106	1 1 9	6293	3	Y	1					4
10	6975	X	6174	-0-	-801	-0-	183	1 2 9	5989	3	Y	2	5	1			1
11	6750	X	5034	-0-	-1716	-0-	157	1 6 9	4871	3	Y	5					6
12	6975	X	5681	-0-	-1294	-0-	172	1 42 9	5467	3	Y	38					44
01	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					44

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5069	-0-	-604	-0-	112	1 2 9	4955	3	Y	2	13	1	1	8	15
09	5400	X	4855	-0-	-545	-0-	81	1 4 9	4770	3	Y	4	3	8			16
10	5363	X	4944	-0-	-419	-0-	147	1 2 9	4795	3	Y	2	2	8			16
11	5190	X	4517	-0-	-673	-0-	141	1 13 9	4363	3	Y	12	3	8			25
12	5084	X	4658	-0-	-426	-0-	142	1 12 9	4504	3	Y	11	20	1	6	8	10
01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					10

STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15221	X	8932	-0-	-6289	-0-	197	1	8735	3	Y	-0-					2
09	13980	X	7855	-0-	-6125	-0-	130	1	7725	3	Y	-0-					2
10	13330	X	8055	-0-	-5275	-0-	239	1	7816	3	Y	-0-					2
11	12030	X	7797	-0-	-4233	-0-	243	1	7554	3	Y	-0-					2
12	10323	X	8311	-0-	-2012	-0-	254	1	8057	3	Y	-0-					2
01	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2553	-0-	-671	-0-	56	1	2494	3	Y	3	5	1	1	8	3
							3	9									
09	3000	X	2301	-0-	-699	-0-	38	1	2254	3	Y	8	4	1	5	8	2
							9	9									
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	80	1	2621	3	Y	84	4	8			82
							92	9									
11	2670	X	2524	-0-	-146	-0-	79	1	2437	3	Y	7	7	8			82
							8	9									
12	2542	X	2282	-0-	-260	-0-	69	1	2194	3	Y	17	58	1	7	8	34
							19	9									
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					34

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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	3	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	5	1	820	3	Y	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	12	1	439	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	12617	X	7337	-0-	-5280	-0-	161	1	7176	3	Y	-0-					10
09	12210	X	9627	-0-	-2583	-0-	160	1	9467	3	Y	-0-					10
10	12555	X	10674	-0-	-1881	-0-	317	1	10357	3	Y	-0-					10
11	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	306	1	9508	3	Y	-0-					10
12	9951	X	8539	-0-	-1412	-0-	261	1	8278	3	Y	-0-					10
01	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					10

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	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	27	1	1200	3	Y	11	1	8			21
							12	9									
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	24	1	1399	3	Y	26	41	1	2	8	4
							29	9									
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	48	1	1567	3	Y	65	25	1	1	8	43
							72	9									
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	35	1	1084	3	Y	42	48	1	1	8	36
							46	9									
12	1488	N	1077	-0-	-411	-0-	33	1	1031	3	Y	12	16	1	2	8	30
							13	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	248	1	11029	3	Y	7	1	8			19
							8	9									
09	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	181	1	10711	3	Y	1	1	8			19
							1	9									
10	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	325	1	10622	3	Y	2	2	8			19
							2	9									
11	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	314	1	9747	3	Y	2	2	8			19
							2	9									
12	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	314	1	9953	3	Y	40	20	1	2	8	37
							44	9									
01	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					37

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7183	-0-	-939	-0-	158	1	7025	3	N	-0-					75
09	7860	X	6903	-0-	-957	-0-	114	1	6748	3	N	37	61	1	1	8	50
							41	9									
10	7781	X	6545	-0-	-1236	-0-	194	1	6328	3	N	21	40	1	1	8	30
							23	9									
11	7290	X	6496	-0-	-794	-0-	201	1	6250	3	N	41	38	1	1	8	32
							45	9									
12	7533	X	7185	-0-	-348	-0-	219	1	6931	3	N	32	1	8			63
							35	9									
01	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					63

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	9610	X	3768	-0-	-5842	-0-	83	1	3685	3	Y	-0-					-0-
09	9000	X	3778	-0-	-5222	-0-	63	1	3715	3	Y	-0-					-0-
10	5580	X	3765	-0-	-1815	-0-	112	1	3653	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3314	-0-	-196	-0-	103	1	3211	3	Y	-0-					-0-
12	3906	X	2584	-0-	-1322	-0-	79	1	2505	3	Y	-0-					-0-
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2003	-0-	-694	-0-	44	1	1947	3	Y	11					15
							12	9									
09	2610	X	1878	-0-	-732	-0-	31	1	1832	3	Y	14	14	1	1	8	14
							15	9									
10	1953	X	1864	-0-	-89	-0-	55	1	1796	3	Y	12	17	1	1	8	8
							13	9									
11	1830	X	1614	-0-	-216	-0-	50	1	1561	3	Y	3	3	1	2	8	6
							3	9									
12	2015	X	1602	-0-	-413	-0-	49	1	1552	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					6

DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	29	1	3039	3	Y	-0-					53
09	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			Y	-0-					53
10	3069	X	2960	-0-	-109	-0-	19	1	2941	3	Y	-0-					53
11	2970	X	2306	-0-	-664	-0-	2300	3	6	9	Y	5					58
12	3069	X	2017	-0-	-1052	-0-	55	1	1962	3	Y	-0-					58
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					58

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3075	-0-	-738	-0-	68	1	3007	3	Y	-0-					15
09	3690	X	2779	-0-	-911	-0-	46	1	2732	3	Y	1	15	1	1	8	-0-
							1	9									
10	3565	X	3345	-0-	-220	-0-	99	1	3243	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	3450	X	2992	-0-	-458	-0-	93	1	2897	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	3410	X	3207	-0-	-203	-0-	98	1	3107	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	7553	-0-	-1096	-0-	166	1 6 9	7381	3	Y	5					14
09	8250	X	6939	-0-	-1311	-0-	115	1 4 9	6820	3	Y	4	11	1	1	8	6
10	8277	X	7519	-0-	-758	-0-	223	1 2 9	7294	3	Y	2	2	8			6
11	7680	X	7156	-0-	-524	-0-	223	1 9 9	6924	3	Y	8	1	8			13
12	7936	X	7590	-0-	-346	-0-	232	1 9 9	7349	3	Y	8	2	8			19
01	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					19

TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	297	3	Y	5	4	1			1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3575	-0-	-207	-0-	79	1 2 9	3494	3	N	2	1	8			15
09	3690	X	3376	-0-	-314	-0-	56	1 1 9	3319	3	N	1					16
10	3813	X	3402	-0-	-411	-0-	101	1 1 9	3300	3	N	1	1	8			16
11	3690	X	3201	-0-	-489	-0-	100	1 1 9	3100	3	N	1	1	8			16
12	3751	X	2842	-0-	-909	-0-	87	1 2 9	2753	3	N	2					18
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					18

ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	36	1	1620	3	N	-0-					19
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	1491	3	N	1	1	8			19
10	1674	N	1261	-0-	-413	-0-	37	1 1 9	1223	3	N	1	1	8			19
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	42	1	1305	3	N	-0-					19
12	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	46	1 1 9	1459	3	N	1	1	8			19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6092	-0-	-325	-0-	134	1	5957	3	N	1	1	8			23
							1	9									
09	6090	X	5426	-0-	-664	-0-	90	1	5335	3	N	1	1	8			23
							1	9									
10	5890	X	5345	-0-	-545	-0-	159	1	5185	3	N	1	1	8			23
							1	9									
11	5700	X	5682	-0-	-18	-0-	177	1	5503	3	N	2	2	8			23
							2	9									
12	6107	X	5971	-0-	-136	-0-	183	1	5785	3	N	3	1	8			25
							3	9									
01	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					25

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3281	-0-	-67	-0-	72	1	3209	3	Y	-0-					-0-
09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	53	1	3146	3	Y	-0-					-0-
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	97	1	3174	3	Y	-0-					-0-
11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	99	1	3073	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
12	3317	X	3302	-0-	-15	-0-	100	1	3181	3	Y	19					23
							21	9									
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					23

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3158	-0-	-314	-0-	918	1	2199	3	Y	37	33	1			36
							41	9									
09	3360	X	3102	-0-	-258	-0-	482	1	2568	3	Y	47					83
							52	9									
10	3038	X	2999	-0-	-39	-0-	537	1	2410	3	Y	47	60	1			70
							52	9									
11	2940	X	2897	-0-	-43	-0-	172	1	2648	3	Y	70	50	1			90
							77	9									
12	3193	X	2436	-0-	-757	-0-	2396	3	40	9	Y	36	69	1			57
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					57

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	6171	-0-	-184	-0-	136	1	6034	3	Y	1					11
							1	9									
09	6090	X	5864	-0-	-226	-0-	97	1	5767	3	Y	-0-					11
10	6262	X	5972	-0-	-290	-0-	177	1	5795	3	Y	-0-					11
11	6060	X	5465	-0-	-595	-0-	171	1	5294	3	Y	-0-	11	1			-0-
12	6262	X	5653	-0-	-609	-0-	173	1	5480	3	Y	-0-					-0-
01	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	45	1	1978	3	N	9					62
							10	9									
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	39	1	2303	3	N	20	41	1	1	8	40
							22	9									
10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	79	1	2574	3	N	34	1	8			73
							37	9									
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	60	1	1873	3	N	55	1	8			127
							61	9									
12	2449	N	683	-0-	-1766	-0-	20	1	622	3	N	37	106	1	1	8	57
							41	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	231	1	10277	3	Y	2					16
							2	9									
09	9990	X	9977	-0-	-13	-0-	166	1	9809	3	Y	2	2	8			16
							2	9									
10	11036	X	10087	-0-	-949	-0-	300	1	9785	3	Y	2	2	8			16
							2	9									
11	10680	X	9348	-0-	-1332	-0-	292	1	9053	3	Y	3	3	8			16
							3	9									
12	11036	X	9222	-0-	-1814	-0-	282	1	8937	3	Y	3	3	8			16
							3	9									
01	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					16

LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4576	-0-	-198	-0-	101	1	4475	3	Y	-0-					23
09	4620	X	4397	-0-	-223	-0-	73	1	4324	3	Y	-0-					23
10	4774	X	4317	-0-	-457	-0-	128	1	4180	3	Y	8					31
							9	9									
11	4560	X	4102	-0-	-458	-0-	128	1	3961	3	Y	12	27	1			16
							13	9									
12	4650	X	4459	-0-	-191	-0-	136	1	4323	3	Y	-0-					16
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					16

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	2759	X	2211	-0-	-548	-0-	49	1	2162	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	2670	X	1856	-0-	-814	-0-	31	1	1825	3	Y	-0-					-0-
10	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	68	1	2233	3	Y	-0-					-0-
11	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	83	1	2575	3	Y	-0-					-0-
12	2201	X	2157	-0-	-44	-0-	66	1	2080	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					4

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	35	1	1571	3	N	-0-					-0-
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	24	1	1447	3	N	-0-					-0-
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	41	1	1332	3	N	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	44	1	1356	3	N	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	35	1	1113	3	N	-0-					-0-
01	0	N	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
LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4884	-0-	-541	-0-	107	1	4777	3	N	-0-					
09	5130	X	4607	-0-	-523	-0-	76	1	4529	3	N	2	1	8			53
							2	9									
10	5146	X	4525	-0-	-621	-0-	134	1	4391	3	N	-0-					53
11	4920	X	4186	-0-	-734	-0-	131	1	4054	3	N	1	1	8			53
							1	9									
12	5022	X	4196	-0-	-826	-0-	128	1	4065	3	N	3					56
							3	9									
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					56

VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2205	-0-	-616	-0-	48	1	2136	3	Y	19					52
							21	9									
09	2730	X	2083	-0-	-647	-0-	35	1	2048	3	Y	-0-	48	1			4
10	2511	X	1979	-0-	-532	-0-	59	1	1920	3	Y	-0-					4
11	2250	X	1939	-0-	-311	-0-	60	1	1877	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	2325	X	1917	-0-	-408	-0-	59	1	1858	3	Y	-0-					2
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					2

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	5549	X	5204	-0-	-345	-0-	114	1	5082	3	N	7	1	8			47
							8	9									
09	5160	X	4579	-0-	-581	-0-	76	1	4502	3	N	1	1	8			47
							1	9									
10	5146	X	4509	-0-	-637	-0-	134	1	4371	3	N	4	1	8			50
							4	9									
11	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	147	1	4572	3	N	33	1	8			82
							36	9									
12	5208	X	5133	-0-	-75	-0-	156	1	4948	3	N	26	1	8			107
							29	9									
01	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					107

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	5518	X	5051	-0-	-467	-0-	47	1	5004	3	Y	-0-					-0-
09	5430	X	5116	-0-	-314	-0-	5114	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	5611	X	4966	-0-	-645	-0-	31	1	4934	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5430	X	4832	-0-	-598	-0-	4831	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	5518	X	4573	-0-	-945	-0-	125	1	4447	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	17205	X	11468	-0-	-5737	-0-	251	1	11172	3	Y	41	29	1			12
							45	9									
09	16530	X	11315	-0-	-5215	-0-	187	1	11066	3	Y	56	47	1	5	8	16
							62	9									
10	16616	X	11680	-0-	-4936	-0-	345	1	11272	3	Y	57	58	1	4	8	11
							63	9									
11	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	349	1	10836	3	Y	78	65	1	10	8	14
							86	9									
12	11687	X	11553	-0-	-134	-0-	352	1	11142	3	Y	54	51	1	7	8	10
							59	9									
01	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3966	-0-	-188	-0-	87	1	3877	3	Y	2					27
							2	9									
09	3810	X	3541	-0-	-269	-0-	59	1	3476	3	Y	5					32
							6	9									
10	3875	X	3808	-0-	-67	-0-	113	1	3695	3	Y	-0-					32
11	3720	X	3704	-0-	-16	-0-	115	1	3582	3	Y	6					38
							7	9									
12	3968	X	3947	-0-	-21	-0-	120	1	3820	3	Y	6					44
							7	9									
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					44

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	17236	X	15516	-0-	-1720	-0-	1345	1	14164	3	N	6	1	8			20
							7	9									
09	16680	X	13838	-0-	-2842	-0-	1691	1	12133	3	N	13	1	8			32
							14	9									
10	16966	X	16966	-0-	-0-	-0-	1319	1	15634	3	N	12	1	8			43
							13	9									
11	15810	X	12779	-0-	-3031	-0-	1094	1	11667	3	N	16	2	8			57
							18	9									
12	16337	X	9369	-0-	-6968	-0-	751	1	8608	3	N	9	1	8			65
							10	9									
01	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					N	NO RPT					65

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20801	X	17411	-0-	-3390	-0-	383	1	17007	3	Y	19					27
							21	9									
09	19320	X	16579	-0-	-2741	-0-	275	1	16262	3	Y	38	61	1			4
							42	9									
10	19437	X	16487	-0-	-2950	-0-	488	1	15927	3	Y	65	26	1			43
							72	9									
11	18150	X	15373	-0-	-2777	-0-	477	1	14815	3	Y	74	68	1			49
							81	9									
12	17763	X	15234	-0-	-2529	-0-	463	1	14688	3	Y	75	44	1			80
							83	9									
01	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	153	1	6800	3	Y	-0-					3
09	6720	X	6395	-0-	-325	-0-	106	1	6285	3	Y	4	2	1	2	8	3
							4	9									
10	6944	X	6933	-0-	-11	-0-	206	1	6720	3	Y	6	2	8			7
							7	9									
11	6720	X	6591	-0-	-129	-0-	205	1	6367	3	Y	17	5	8			19
							19	9									
12	6944	X	6116	-0-	-828	-0-	187	1	5915	3	Y	13	2	8			30
							14	9									
01	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					30

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	9207	X	7379	-0-	-1828	-0-	162	1	7196	3	Y	19	1	8			38
							21	9									
09	8100	X	6949	-0-	-1151	-0-	115	1	6820	3	Y	13	23	1	2	8	26
							14	9									
10	7750	X	7055	-0-	-695	-0-	209	1	6826	3	Y	18	5	8			39
							20	9									
11	7500	X	6681	-0-	-819	-0-	208	1	6455	3	Y	16	24	1	9	8	22
							18	9									
12	7533	X	6803	-0-	-730	-0-	208	1	6582	3	Y	12	14	1	5	8	15
							13	9									
01	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					15

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	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	37	1	1635	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	25	1	1478	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1352	-0-	-384	-0-	40	1	1309	3	Y	3					3
							3	9									
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	50	1	1559	3	Y	-0-					3
12	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	46	1	1451	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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	9951	X	9824	-0-	-127	-0-	216	1	9607	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9780	X	9255	-0-	-525	-0-	154	1	9098	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	10199	X	9340	-0-	-859	-0-	277	1	9042	3	Y	19	1	8			18
							21	9									
11	9870	X	9289	-0-	-581	-0-	290	1	8998	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
12	10199	X	9360	-0-	-839	-0-	286	1	9066	3	Y	7	5	8			20
							8	9									
01	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					20

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	5580	X	4707	-0-	-873	-0-	104	1	4602	3	Y	1					26
							1	9									
09	5730	X	5147	-0-	-583	-0-	85	1	5062	3	Y	-0-					26
10	5921	X	4706	-0-	-1215	-0-	140	1	4566	3	Y	-0-					26
11	5730	X	4502	-0-	-1228	-0-	141	1	4361	3	Y	-0-					26
12	5332	X	4302	-0-	-1030	-0-	131	1	4168	3	Y	3					29
							3	9									
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					29

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	9114	X	8279	-0-	-835	-0-	182	1	8090	3	Y	6					13
							7	9									
09	8820	X	7814	-0-	-1006	-0-	130	1	7684	3	Y	-0-					13
10	8959	X	7923	-0-	-1036	-0-	235	1	7688	3	Y	-0-					13
11	8670	X	7399	-0-	-1271	-0-	231	1	7168	3	Y	-0-					13
12	8494	X	7662	-0-	-832	-0-	233	1	7388	3	Y	37	17	1			33
							41	9									
01	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					33

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	141 2	1 9	6251	3	Y	2	8	1	2	8	-0-
09	6570	X	6068	-0-	-502	-0-	101 10	1 9	5957	3	Y	9	7	8			2
10	6789	X	6086	-0-	-703	-0-	181 8	1 9	5897	3	Y	7	7	8			2
11	6330	X	5766	-0-	-564	-0-	180 11	1 9	5575	3	Y	10	10	8			2
12	6510	X	5894	-0-	-616	-0-	180 6	1 9	5708	3	Y	5	2	1	5	8	-0-
01	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	11842	X	10861	-0-	-981	-0-	239 4	1 9	10618	3	Y	4	4	8			10
09	11340	X	10300	-0-	-1040	-0-	171 10	1 9	10119	3	Y	9	5	8			14
10	11563	X	10461	-0-	-1102	-0-	311 3	1 9	10147	3	Y	3	3	8			14
11	10980	X	9957	-0-	-1023	-0-	311 4	1 9	9642	3	Y	4	2	8			16
12	11098	X	10099	-0-	-999	-0-	309 10	1 9	9780	3	Y	9	7	8			18
01	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					18

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	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	83 1	1 9	3707	3	N	1	1	8			-0-
09	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	3583	3	N	1	1	8			-0-
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	112	1	3653	3	N	-0-					-0-
11	3570	X	3326	-0-	-244	-0-	104 1	1 9	3221	3	N	1	1	8			-0-
12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	118 2	1 9	3741	3	N	2	2	8			-0-
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

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	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	200	1	8901	3	Y	-0-					42
09	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	145	1	8578	3	Y	-0-	42	1			-0-
10	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	258	1	8441	3	Y	-0-					-0-
11	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	258	1	8003	3	Y	-0-					-0-
12	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	265 1	1 9	8410	3	Y	1					1
01	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	5146	X	5025	-0-	-121	-0-	111	1	4914	3	Y	-0-					25
09	5100	X	4640	-0-	-460	-0-	77	1	4562	3	Y	1	25	1	1	8	-0-
							1	9									
10	5270	X	4480	-0-	-790	-0-	132	1	4318	3	Y	27	1	8			26
							30	9									
11	5100	X	4017	-0-	-1083	-0-	125	1	3873	3	Y	17	1	8			42
							19	9									
12	5177	X	4235	-0-	-942	-0-	129	1	4076	3	Y	27	1	8			68
							30	9									
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					68

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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	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-

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	4588	X	4196	-0-	-392	-0-	92	1	4089	3	Y	14					27
							15	9									
09	4440	X	3882	-0-	-558	-0-	64	1	3801	3	Y	15	36	1			6
							17	9									
10	4278	X	3917	-0-	-361	-0-	116	1	3776	3	Y	23					29
							25	9									
11	4140	X	3465	-0-	-675	-0-	108	1	3350	3	Y	6	28	1			7
							7	9									
12	4278	X	3726	-0-	-552	-0-	114	1	3601	3	Y	10					17
							11	9									
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					17

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	5549	X	4711	-0-	-838	-0-	104	1	4605	3	Y	2					9
							2	9									
09	5370	X	4891	-0-	-479	-0-	81	1	4810	3	Y	-0-					9
10	5487	X	4717	-0-	-770	-0-	140	1	4577	3	Y	-0-					9
11	5190	X	5045	-0-	-145	-0-	157	1	4888	3	Y	-0-					9
12	5363	X	4958	-0-	-405	-0-	151	1	4798	3	Y	8	8	1	1	8	8
							9	9									
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					8

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	12989	X	11703	-0-	-1286	-0-	28	1	11675	3	Y	-0-					9
09	12090	X	11171	-0-	-919	-0-	32	1	11139	3	Y	-0-					9
10	12493	X	11306	-0-	-1187	-0-	11	1	11295	3	Y	-0-					9
11	11790	X	10881	-0-	-909	-0-	11	1	10870	3	Y	-0-					9
12	11904	X	10933	-0-	-971	-0-	23	1	10879	3	Y	28					37
							31	9									
01	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					37

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	11904	X	10159	-0-	-1745	-0-	224	1	9934	3	Y	1	1	8			35
							1	9									
09	10890	X	9751	-0-	-1139	-0-	162	1	9587	3	Y	2	2	8			35
							2	9									
10	10478	X	9862	-0-	-616	-0-	293	1	9567	3	Y	2	2	8			35
							2	9									
11	10110	X	9347	-0-	-763	-0-	292	1	9054	3	Y	1	1	8			35
							1	9									
12	10385	X	9526	-0-	-859	-0-	291	1	9234	3	Y	1	1	8			35
							1	9									
01	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					35

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	4867	X	4111	-0-	-756	-0-	90	1	4009	3	Y	11					27
							12	9									
09	4710	X	3709	-0-	-1001	-0-	61	1	3635	3	Y	12	19	1			20
							13	9									
10	4619	X	4173	-0-	-446	-0-	124	1	4038	3	Y	10	21	1			9
							11	9									
11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	146	1	4534	3	Y	56	29	1			36
							62	9									
12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	180	1	5708	3	Y	55					91
							61	9									
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					91

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	4030	X	3714	-0-	-316	-0-	35	1	3677	3	Y	2	2	8			72
							2	9									
09	4230	X	3691	-0-	-539	-0-	3690	3	1	9	Y	1	1	8			72
10	4371	X	3736	-0-	-635	-0-	23	1	3673	3	Y	36	1	8			107
							40	9									
11	4140	X	3375	-0-	-765	-0-	3374	3	1	9	Y	1	1	8			107
12	3844	X	3420	-0-	-424	-0-	93	1	3326	3	Y	1	1	8			107
							1	9									
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					107

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	7936	X	4078	-0-	-3858	-0-	90	1	3988	3	Y	-0-					-0-
09	7500	X	3793	-0-	-3707	-0-	63	1	3730	3	Y	-0-					-0-
10	6944	X	3499	-0-	-3445	-0-	104	1	3395	3	Y	-0-					-0-
11	5490	X	4315	-0-	-1175	-0-	135	1	4180	3	Y	-0-					-0-
12	5270	X	4479	-0-	-791	-0-	137	1	4342	3	Y	-0-					-0-
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	11563	X	9935	-0-	-1628	-0-	93	1	9842	3	N	-0-					13
09	11580	X	9165	-0-	-2415	-0-	9164	3	1	9	N	1	1	8			13
10	11966	X	8366	-0-	-3600	-0-	52	1	8291	3	N	21	1	8			33
							23	9									
11	10680	X	6698	-0-	-3982	-0-	6698	3			N	-0-					33
12	10416	X	8133	-0-	-2283	-0-	222	1	7911	3	N	-0-					33
01	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					33

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	2	1	894	3	N	-0-					100
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	3	1	878	3	N	-0-					100
10	837	N	829	-0-	-8	-0-	1	1	828	3	N	-0-					100
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	1	1	839	3	N	-0-					100
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	2	1	885	3	N	-0-					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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	8618	X	7720	-0-	-898	-0-	170	1	7550	3	Y	-0-					7
09	8580	X	7196	-0-	-1384	-0-	119	1	7077	3	Y	-0-					7
10	8866	X	7162	-0-	-1704	-0-	213	1	6949	3	Y	-0-					7
11	8190	X	6797	-0-	-1393	-0-	212	1	6585	3	Y	-0-	7	1			-0-
12	8184	X	7152	-0-	-1032	-0-	219	1	6933	3	Y	-0-					-0-
01	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	18971	X	18971	-0-	-0-	-0-	418	1	18553	3	Y	-0-					10
09	16516	X	16516	-0-	-0-	-0-	274	1	16242	3	Y	-0-					10
10	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	469	1	15322	3	Y	-0-					10
11	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	453	1	14057	3	Y	-0-					10
12	13888	X	13885	-0-	-3	-0-	425	1	13460	3	Y	-0-					10
01	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					10

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	5549	X	5373	-0-	-176	-0-	118	1	5253	3	Y	2					2
							2	9									
09	5100	X	5089	-0-	-11	-0-	84	1	4954	3	Y	46					48
							51	9									
10	5456	X	3764	-0-	-1692	-0-	110	1	3588	3	Y	60					108
							66	9									
11	5280	X	3327	-0-	-1953	-0-	102	1	3177	3	Y	44	95	1			57
							48	9									
12	5456	X	3682	-0-	-1774	-0-	111	1	3513	3	Y	53					110
							58	9									
01	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					110

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	7068	X	6092	-0-	-976	-0-	134	1	5941	3	Y	15					45
							17	9									
09	6840	X	5894	-0-	-946	-0-	98	1	5777	3	Y	17	49	1	1	8	12
							19	9									
10	6200	X	5840	-0-	-360	-0-	173	1	5639	3	Y	25	1	8			36
							28	9									
11	6000	X	5434	-0-	-566	-0-	169	1	5257	3	Y	7	31	1	1	8	11
							8	9									
12	6200	X	5477	-0-	-723	-0-	167	1	5309	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
01	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	6987	-0-	-856	-0-	154	1	6831	3	Y	2	1	8			38
							2	9									
09	7230	X	6686	-0-	-544	-0-	110	1	6492	3	Y	76	92	1	2	8	20
							84	9									
10	7161	X	6308	-0-	-853	-0-	186	1	6075	3	Y	43	39	1	3	8	21
							47	9									
11	6930	X	6228	-0-	-702	-0-	192	1	5972	3	Y	58	30	1	5	8	44
							64	9									
12	7161	X	6012	-0-	-1149	-0-	182	1	5754	3	Y	69	57	1	4	8	52
							76	9									
01	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					52

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	10633	X	8329	-0-	-2304	-0-	183	1	8146	3	Y	-0-					16
09	10350	X	7404	-0-	-2946	-0-	123	1	7281	3	Y	-0-					16
10	10695	X	9174	-0-	-1521	-0-	273	1	8901	3	Y	-0-					16
11	9630	X	7232	-0-	-2398	-0-	226	1	7002	3	Y	4					20
							4	9									
12	9517	X	4325	-0-	-5192	-0-	132	1	4193	3	Y	-0-					20
01	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					20

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	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	172	1	7632	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
09	7530	X	7274	-0-	-256	-0-	121	1	7146	3	Y	6	6	8			2
							7	9									
10	7874	X	7606	-0-	-268	-0-	226	1	7374	3	Y	5	2	8			5
							6	9									
11	7620	X	7061	-0-	-559	-0-	220	1	6828	3	Y	12	7	8			10
							13	9									
12	7874	X	5816	-0-	-2058	-0-	178	1	5628	3	Y	9	4	8			15
							10	9									
01	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					15

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	10819	X	8385	-0-	-2434	-0-	185	1	8200	3	Y	-0-					9
09	9810	X	7890	-0-	-1920	-0-	131	1	7759	3	Y	-0-					9
10	9858	X	8073	-0-	-1785	-0-	240	1	7833	3	Y	-0-					9
11	9090	X	7052	-0-	-2038	-0-	220	1	6832	3	Y	-0-					9
12	8866	X	7454	-0-	-1412	-0-	228	1	7226	3	Y	-0-					9
01	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					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	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	269	1	11947	3	Y	-0-					7
09	12060	X	11008	-0-	-1052	-0-	183	1	10821	3	Y	4					11
							4	9									
10	13702	X	11108	-0-	-2594	-0-	330	1	10767	3	Y	10					21
							11	9									
11	13260	X	10393	-0-	-2867	-0-	324	1	10069	3	Y	-0-					21
12	13702	X	10386	-0-	-3316	-0-	316	1	10030	3	Y	36					57
							40	9									
01	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					57

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5799	-0-	-339	-0-	128	1 2 9	5669	3	Y	2					32
09	6090	X	5304	-0-	-786	-0-	88	1 4 9	5212	3	Y	4					36
10	6293	X	5430	-0-	-863	-0-	161	1 7 9	5262	3	Y	6					42
11	6090	X	4490	-0-	-1600	-0-	140	1 2 9	4348	3	Y	2					44
12	6014	X	5046	-0-	-968	-0-	154	1 7 9	4885	3	Y	6	45	1			5
01	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					5

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	6541	X	5949	-0-	-592	-0-	131	1 3 9	5815	3	Y	3					3
09	6330	X	5517	-0-	-813	-0-	92	1 4 9	5421	3	Y	4					7
10	6541	X	5552	-0-	-989	-0-	165	1 7 9	5380	3	Y	6					13
11	6330	X	4936	-0-	-1394	-0-	154	1 3 9	4779	3	Y	3					16
12	6138	X	5181	-0-	-957	-0-	158	1 7 9	5016	3	Y	6	18	1			4
01	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					4

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	6975	X	6937	-0-	-38	-0-	152	1 9 9	6776	3	Y	8					8
09	6750	X	6621	-0-	-129	-0-	110	1	6511	3	Y	-0-					8
10	7006	X	6765	-0-	-241	-0-	200	1 22 9	6543	3	Y	20					28
11	6780	X	6608	-0-	-172	-0-	206	1 12 9	6390	3	Y	11	25	1			14
12	7006	X	6853	-0-	-153	-0-	209	1 23 9	6621	3	Y	21					35
01	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					35

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	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	144	1	6404	3	Y	-0-					17
09	6240	X	6215	-0-	-25	-0-	103	1 31 9	6081	3	Y	28	23	1	1	8	21
10	6665	X	5484	-0-	-1181	-0-	162	1 21 9	5301	3	Y	19	1	8			39
11	6450	X	4633	-0-	-1817	-0-	144	1 25 9	4464	3	Y	23	35	1	5	8	22
12	6665	X	5168	-0-	-1497	-0-	157	1 21 9	4990	3	Y	19	2	8			39
01	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					39

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	8275	-0-	-870	-0-	182	1	8092	3	Y	1					50
							1	9									
09	8490	X	7843	-0-	-647	-0-	130	1	7713	3	Y	-0-					50
10	8773	X	7932	-0-	-841	-0-	236	1	7696	3	Y	-0-					50
11	8280	X	7490	-0-	-790	-0-	234	1	7256	3	Y	-0-					50
12	8432	X	7553	-0-	-879	-0-	231	1	7315	3	Y	6	30	1			26
							7	9									
01	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					26

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	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	90	1	4021	3	Y	4					111
							4	9									
09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	64	1	3767	3	Y	2	52	1	2	8	59
							2	9									
10	4154	X	3827	-0-	-327	-0-	114	1	3709	3	Y	4	1	8			62
							4	9									
11	4020	X	3614	-0-	-406	-0-	113	1	3497	3	Y	4	3	8			63
							4	9									
12	4154	X	3718	-0-	-436	-0-	113	1	3596	3	Y	8	2	8			69
							9	9									
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					69

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	3534	X	2959	-0-	-575	-0-	65	1	2893	3	Y	1					61
							1	9									
09	3120	X	2782	-0-	-338	-0-	46	1	2735	3	Y	1	30	1			32
							1	9									
10	3224	X	3153	-0-	-71	-0-	94	1	3058	3	Y	1					33
							1	9									
11	3120	X	2293	-0-	-827	-0-	71	1	2218	3	Y	4					37
							4	9									
12	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	84	1	2664	3	Y	17					54
							19	9									
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					54

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	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	169	1	7507	3	Y	9					17
							10	9									
09	7350	X	7085	-0-	-265	-0-	118	1	6964	3	Y	3	7	1			13
							3	9									
10	7595	X	7185	-0-	-410	-0-	213	1	6963	3	Y	8					21
							9	9									
11	7350	X	6444	-0-	-906	-0-	201	1	6237	3	Y	5					26
							6	9									
12	7595	X	6761	-0-	-834	-0-	207	1	6548	3	Y	5					31
							6	9									
01	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					31

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12617	X	11366	-0-	-1251	-0-	250	1	11114	3	N	2					15
							2	9									
09	12210	X	10597	-0-	-1613	-0-	176	1	10403	3	N	16	1	8			30
							18	9									
10	12617	X	10780	-0-	-1837	-0-	320	1	10459	3	N	1	1	8			30
							1	9									
11	12210	X	9779	-0-	-2431	-0-	304	1	9450	3	N	23	1	8			52
							25	9									
12	11997	X	10219	-0-	-1778	-0-	312	1	9896	3	N	10	47	1	1	8	14
							11	9									
01	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					14

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	13330	X	11340	-0-	-1990	-0-	250	1	11090	3	Y	-0-					21
09	12600	X	10691	-0-	-1909	-0-	177	1	10510	3	Y	4					25
							4	9									
10	12617	X	10682	-0-	-1935	-0-	317	1	10365	3	Y	-0-					25
11	11550	X	10098	-0-	-1452	-0-	315	1	9781	3	Y	2					27
							2	9									
12	11656	X	10196	-0-	-1460	-0-	312	1	9882	3	Y	2					29
							2	9									
01	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					29

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	2449	X	2423	-0-	-26	-0-	53	1	2366	3	Y	4					12
							4	9									
09	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	43	1	2550	3	Y	-0-					12
10	2418	X	2404	-0-	-14	-0-	71	1	2329	3	Y	4					16
							4	9									
11	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	71	1	2215	3	Y	-0-					16
12	2666	X	2423	-0-	-243	-0-	74	1	2347	3	Y	2					18
							2	9									
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					18

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	4619	X	4230	-0-	-389	-0-	93	1	4127	3	Y	9	16	1			2
							10	9									
09	4830	X	3757	-0-	-1073	-0-	62	1	3678	3	Y	15					17
							17	9									
10	4991	X	3909	-0-	-1082	-0-	115	1	3764	3	Y	27	30	1			14
							30	9									
11	4830	X	3288	-0-	-1542	-0-	103	1	3182	3	Y	3					17
							3	9									
12	4526	X	3835	-0-	-691	-0-	117	1	3710	3	Y	7					24
							8	9									
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					24

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4805	-0-	-186	-0-	106	1	4696	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
09	4830	X	4238	-0-	-592	-0-	70	1	4142	3	Y	24					25
							26	9									
10	4991	X	4354	-0-	-637	-0-	129	1	4199	3	Y	24	32	1			17
							26	9									
11	4830	X	3220	-0-	-1610	-0-	100	1	3117	3	Y	3					20
							3	9									
12	4991	X	4167	-0-	-824	-0-	127	1	4014	3	Y	24					44
							26	9									
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					44

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	169	1	7493	3	Y	1					10
							1	9									
09	7500	X	7433	-0-	-67	-0-	123	1	7310	3	Y	-0-					10
10	8122	X	6565	-0-	-1557	-0-	195	1	6370	3	Y	-0-					10
11	7860	X	5430	-0-	-2430	-0-	169	1	5261	3	Y	-0-	10	1			-0-
12	8122	X	6668	-0-	-1454	-0-	204	1	6464	3	Y	-0-					-0-
01	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	9007	-0-	-45	-0-	198	1	8806	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	9270	X	8623	-0-	-647	-0-	143	1	8476	3	Y	4					5
							4	9									
10	9579	X	8883	-0-	-696	-0-	264	1	8616	3	Y	3					8
							3	9									
11	9270	X	8465	-0-	-805	-0-	264	1	8201	3	Y	-0-					8
12	9269	X	8605	-0-	-664	-0-	263	1	8336	3	Y	5	10	1			3
							6	9									
01	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					3

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4299	-0-	-258	-0-	94	1	4191	3	Y	13					38
							14	9									
09	4440	X	3324	-0-	-1116	-0-	55	1	3262	3	Y	6					44
							7	9									
10	4588	X	3071	-0-	-1517	-0-	90	1	2948	3	Y	30					74
							33	9									
11	4440	X	3662	-0-	-778	-0-	113	1	3501	3	Y	44	86	1			32
							48	9									
12	4495	X	3411	-0-	-1084	-0-	104	1	3284	3	Y	21					53
							23	9									
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					53

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3266	-0-	-237	-0-	72	1	3194	3	Y	-0-	46	1			-0-
09	3330	X	3207	-0-	-123	-0-	53	1	3151	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	3224	X	3209	-0-	-15	-0-	95	1	3108	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
11	3060	X	2936	-0-	-124	-0-	90	1	2795	3	Y	46	3	8			43
							51	9									
12	3317	X	3006	-0-	-311	-0-	91	1	2891	3	Y	22	50	1	2	8	13
							24	9									
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					13

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	2480	X	2449	-0-	-31	-0-	54	1	2386	3	Y	8	1	8			23
							9	9									
09	2550	X	2468	-0-	-82	-0-	41	1	2419	3	Y	7	1	8			29
							8	9									
10	2635	X	2272	-0-	-363	-0-	67	1	2195	3	Y	9	2	8			36
							10	9									
11	2550	X	2480	-0-	-70	-0-	77	1	2397	3	Y	5	3	8			38
							6	9									
12	2542	X	2086	-0-	-456	-0-	64	1	2013	3	Y	8	2	8			44
							9	9									
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					44

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	2449	X	2370	-0-	-79	-0-	52	1	2318	3	Y	-0-					-0-
09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	39	1	2282	3	Y	-0-					-0-
10	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	66	1	2158	3	Y	-0-					-0-
11	1920	X	1825	-0-	-95	-0-	57	1	1768	3	Y	-0-					-0-
12	2387	X	2042	-0-	-345	-0-	62	1	1969	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					4

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	26071	X	20895	-0-	-5176	-0-	453	1	20114	3	Y	298	207	1	1	8	134
							328	9									
09	24300	X	19415	-0-	-4885	-0-	318	1	18814	3	Y	257	307	1	1	8	83
							283	9									
10	24459	X	19240	-0-	-5219	-0-	565	1	18458	3	Y	197	211	1	2	8	67
							217	9									
11	22800	X	17807	-0-	-4993	-0-	549	1	17035	3	Y	203	169	1	1	8	100
							223	9									
12	22041	X	17539	-0-	-4502	-0-	529	1	16768	3	Y	220	228	1	1	8	91
							242	9									
01	20894	X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					Y	NO RPT					91

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	337	1	2835	3	Y	131	102	1			108
							144	9									
09	3420	X	2068	-0-	-1352	-0-	209	1	1763	3	Y	87	100	1	1	8	94
							96	9									
10	3534	X	3107	-0-	-427	-0-	617	1	2336	3	Y	140	193	1	2	8	39
							154	9									
11	3420	X	2277	-0-	-1143	-0-	276	1	1873	3	Y	116	75	1	1	8	79
							128	9									
12	3534	X	609	-0-	-2925	-0-	116	1	451	3	Y	38	89	1			28
							42	9									
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					28

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	251	1	11154	3	Y	-0-					20
09	11310	X	9979	-0-	-1331	-0-	166	1	9813	3	Y	-0-					20
10	11687	X	9003	-0-	-2684	-0-	267	1	8736	3	Y	-0-					20
11	11310	X	8475	-0-	-2835	-0-	265	1	8210	3	Y	-0-					20
12	11532	X	8603	-0-	-2929	-0-	263	1	8340	3	Y	-0-					20
01	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					20

STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	7861	-0-	-1284	-0-	173	1	7688	3	N	-0-					70
09	8670	X	7404	-0-	-1266	-0-	123	1	7281	3	N	-0-					70
10	8680	X	7451	-0-	-1229	-0-	221	1	7230	3	N	-0-					70
11	8130	X	7006	-0-	-1124	-0-	219	1	6787	3	N	-0-					70
12	8091	X	7006	-0-	-1085	-0-	214	1	6792	3	N	-0-					70
01	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					70

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	11966	X	9226	-0-	-2740	-0-	203	1	9019	3	Y	4	12	1			5
							4	9									
09	11850	X	8271	-0-	-3579	-0-	137	1	8131	3	Y	3					8
							3	9									
10	12245	X	7622	-0-	-4623	-0-	226	1	7396	3	Y	-0-					8
11	11430	X	8734	-0-	-2696	-0-	273	1	8461	3	Y	-0-					8
12	10230	X	8766	-0-	-1464	-0-	268	1	8498	3	Y	-0-					8
01	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					8

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	18648	X	13819	-0-	-4829	-0-	408	1	13371	3	Y	36	42	1			13
							40	9									
*03	20646	X	13857	-0-	-6789	-0-	197	1	13389	3	Y	246	199	1			60
							271	9									
*04	19980	X	11449	-0-	-8531	-0-	138	1	11197	3	Y	104	106	1			58
							114	9									
*05	19096	X	9970	-0-	-9126	-0-	168	1	9674	3	Y	116	140	1			34
							128	9									
*06	17070	X	15757	-0-	-1313	-0-	261	1	15404	3	Y	84	85	1			33
							92	9									
*07	15314	X	15085	-0-	-229	-0-	299	1	14720	3	Y	60	77	1			16
							66	9									
*08	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	343	1	15222	3	Y	81	59	1			38
							89	9									
*09	15750	X	12924	-0-	-2826	-0-	212	1	12537	3	Y	159	154	1			43
							175	9									
*10	16275	X	9466	-0-	-6809	-0-	277	1	9034	3	Y	141	138	1			46
							155	9									
*11	15750	X	9719	-0-	-6031	-0-	297	1	9211	3	Y	192	148	1			90
							211	9									
*12	15655	X	10628	-0-	-5027	-0-	319	1	10096	3	Y	194	201	1			83
							213	9									
01	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					83

STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	13330	X	13255	-0-	-75	-0-	292	1	12963	3	Y	-0-					11
09	12540	X	12131	-0-	-409	-0-	201	1	11930	3	Y	-0-					11
10	13051	X	11181	-0-	-1870	-0-	332	1	10849	3	Y	-0-					11
11	12630	X	11077	-0-	-1553	-0-	346	1	10731	3	Y	-0-					11
12	13268	X	10354	-0-	-2914	-0-	317	1	10037	3	Y	-0-					11
01	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					11

LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	119	1	5310	3	Y	24					29
							26	9									
09	5610	X	5364	-0-	-246	-0-	89	1	5251	3	Y	22	32	1			19
							24	9									
10	5797	X	5110	-0-	-687	-0-	151	1	4933	3	Y	24					43
							26	9									
11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	165	1	5126	3	Y	16	45	1			14
							18	9									
12	5549	X	5315	-0-	-234	-0-	162	1	5129	3	Y	22					36
							24	9									
01	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					36

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	24118	X	19975	-0-	-4143	-0-	438	1	19454	3	Y	75	52	1			34
							83	9									
09	22440	X	19427	-0-	-3013	-0-	320	1	18976	3	Y	119	120	1			33
							131	9									
10	22506	X	17938	-0-	-4568	-0-	528	1	17234	3	Y	160	145	1			48
							176	9									
11	21710	X	21710	-0-	-0-	-0-	671	1	20820	3	Y	199	154	1			93
							219	9									
12	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	667	1	21128	3	Y	218	220	1			91
							240	9									
01	20088	X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					Y	NO RPT					91

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	4557	X	3752	-0-	-805	-0-	82	1	3645	3	Y	23					53
							25	9									
09	4530	X	3612	-0-	-918	-0-	60	1	3530	3	Y	20	45	1			28
							22	9									
10	4681	X	4343	-0-	-338	-0-	128	1	4189	3	Y	24					52
							26	9									
11	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	125	1	3889	3	Y	15	51	1			16
							17	9									
12	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	125	1	3965	3	Y	20					36
							22	9									
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					36

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	7378	X	7139	-0-	-239	-0-	67	1	7063	3	Y	8					103
							9	9									
09	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7668	3	48	9	Y	44	85	1			62
10	6510	X	6270	-0-	-240	-0-	39	1	6189	3	Y	38					100
							42	9									
11	6120	X	2728	-0-	-3392	-0-	2720	3	8	9	Y	7					107
12	7967	X	2262	-0-	-5705	-0-	62	1	2200	3	Y	-0-					107
01	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					107

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	7998	X	6139	-0-	-1859	-0-	134	1	5974	3	Y	28					65
							31	9									
09	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	120	1	7118	3	Y	19	38	1			46
							21	9									
10	7223	X	6949	-0-	-274	-0-	206	1	6717	3	Y	24					70
							26	9									
11	6990	X	6656	-0-	-334	-0-	207	1	6427	3	Y	20	45	1			45
							22	9									
12	7502	X	6741	-0-	-761	-0-	206	1	6518	3	Y	15	26	1			34
							17	9									
01	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11168	-0-	-426	-0-	244	1	10833	3	Y	83	84	1	1	8	30
							91	9									
09	11250	X	10574	-0-	-676	-0-	175	1	10358	3	Y	37	48	1	3	8	16
							41	9									
10	11842	X	11015	-0-	-827	-0-	322	1	10526	3	Y	152	113	1	5	8	50
							167	9									
11	11460	X	10437	-0-	-1023	-0-	323	1	10015	3	Y	90	80	1	11	8	49
							99	9									
12	11842	X	10048	-0-	-1794	-0-	304	1	9645	3	Y	90	76	1	6	8	57
							99	9									
01	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					57

SANTA ELENA WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16306	X	13040	-0-	-3266	-0-	287	1	12753	3	Y	-0-	7	1			-0-
09	15060	X	11971	-0-	-3089	-0-	199	1	11772	3	Y	-0-					-0-
10	14756	X	13052	-0-	-1704	-0-	388	1	12664	3	Y	-0-					-0-
11	14100	X	12259	-0-	-1841	-0-	380	1	11792	3	Y	79	49	1			30
							87	9									
12	13981	X	12346	-0-	-1635	-0-	375	1	11879	3	Y	84	65	1			49
							92	9									
01	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					49

SLAUGHTER WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	3748	-0-	-995	-0-	82	1	3659	3	Y	6	12	1			11
							7	9									
09	4380	X	3751	-0-	-629	-0-	62	1	3644	3	Y	41	32	1			20
							45	9									
10	4340	X	2666	-0-	-1674	-0-	79	1	2587	3	Y	-0-					20
11	4050	X	3736	-0-	-314	-0-	117	1	3619	3	Y	-0-					20
12	4185	X	3397	-0-	-788	-0-	104	1	3283	3	Y	9	17	1			12
							10	9									
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	168	1	7463	3	Y	31	61	1			12
							34	9									
09	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	126	1	7457	3	Y	28					40
							31	9									
10	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	221	1	7230	3	Y	18	37	1			21
							20	9									
11	7020	X	6919	-0-	-101	-0-	216	1	6700	3	Y	3					24
							3	9									
12	7254	X	6697	-0-	-557	-0-	205	1	6492	3	Y	-0-					24
01	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					24

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					62
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					62
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	N	72	134	1			-0-
							79	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	80	1	1	8	-0-
01	0	N	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
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	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	22	1	9474	3	Y	-0-					17
09	10650	X	9489	-0-	-1161	-0-	27	1	9455	3	Y	6					23
							7	9									
10	11005	X	10922	-0-	-83	-0-	10	1	10893	3	Y	17					40
							19	9									
11	10650	X	8391	-0-	-2259	-0-	9	1	8364	3	Y	16					56
							18	9									
12	9796	X	7581	-0-	-2215	-0-	16	1	7521	3	Y	40					96
							44	9									
01	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					96

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	8649	X	7945	-0-	-704	-0-	175	1	7767	3	Y	3					3
							3	9									
09	8370	X	7385	-0-	-985	-0-	123	1	7258	3	Y	4					7
							4	9									
10	8649	X	7384	-0-	-1265	-0-	219	1	7158	3	Y	6					13
							7	9									
11	8370	X	6594	-0-	-1776	-0-	206	1	6385	3	Y	3					16
							3	9									
12	8277	X	6845	-0-	-1432	-0-	209	1	6629	3	Y	6	18	1			4
							7	9									
01	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					4

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	13082	X	12640	-0-	-442	-0-	438	1	12202	3	N	-0-					43
09	12720	X	11667	-0-	-1053	-0-	268	1	11397	3	N	2	29	1	1	8	15
							2	9									
10	13144	X	11918	-0-	-1226	-0-	378	1	11540	3	N	-0-					15
11	12720	X	11273	-0-	-1447	-0-	161	1	11111	3	N	1	1	8			15
							1	9									
12	12741	X	10457	-0-	-2284	-0-	302	1	10152	3	N	3	1	8			17
							3	9									
01	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					17

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	19034	X	16768	-0-	-2266	-0-	369	1	16399	3	N	-0-					107
09	18030	X	15656	-0-	-2374	-0-	260	1	15396	3	N	-0-					107
10	18042	X	15957	-0-	-2085	-0-	474	1	15483	3	N	-0-					107
11	16830	X	15413	-0-	-1417	-0-	481	1	14920	3	N	11					118
							12	9									
12	17391	X	15652	-0-	-1739	-0-	479	1	15169	3	N	4					122
							4	9									
01	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					N	NO RPT					122

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	9455	X	8804	-0-	-651	-0-	194	1	8608	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	9000	X	8493	-0-	-507	-0-	141	1	8351	3	Y	1					2
							1	9									
10	9176	X	8710	-0-	-466	-0-	259	1	8450	3	Y	1					3
							1	9									
11	8520	X	8276	-0-	-244	-0-	258	1	8018	3	Y	-0-					3
12	8804	X	8482	-0-	-322	-0-	259	1	8223	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	52	1	2317	3	Y	-0-					-0-
09	2310	X	2133	-0-	-177	-0-	35	1	2098	3	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2190	-0-	-631	-0-	65	1	2125	3	Y	-0-					-0-
11	2730	X	1859	-0-	-871	-0-	58	1	1801	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	1476	-0-	-1345	-0-	45	1	1431	3	Y	-0-					-0-
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	9083	X	8058	-0-	-1025	-0-	177	1	7881	3	Y	-0-					-0-
09	8580	X	7652	-0-	-928	-0-	127	1	7522	3	Y	3					3
							3	9									
10	8680	X	7743	-0-	-937	-0-	230	1	7513	3	Y	-0-					3
11	8220	X	7360	-0-	-860	-0-	230	1	7127	3	Y	3					6
							3	9									
12	8246	X	7472	-0-	-774	-0-	228	1	7242	3	Y	2					8
							2	9									
01	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					8

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	3844	X	3498	-0-	-346	-0-	77	1	3417	3	Y	4					24
							4	9									
09	3720	X	2888	-0-	-832	-0-	48	1	2837	3	Y	3					27
							3	9									
10	3844	X	2833	-0-	-1011	-0-	84	1	2748	3	Y	1					28
							1	9									
11	3720	X	2717	-0-	-1003	-0-	85	1	2630	3	Y	2					30
							2	9									
12	3751	X	2770	-0-	-981	-0-	84	1	2671	3	Y	14					44
							15	9									
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					44

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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	6293	X	5423	-0-	-870	-0-	119	1	5298	3	Y	5					21
							6	9									
09	5760	X	5347	-0-	-413	-0-	89	1	5251	3	Y	6	18	1			9
							7	9									
10	5921	X	5242	-0-	-679	-0-	155	1	5074	3	Y	12					21
							13	9									
11	5610	X	4820	-0-	-790	-0-	150	1	4663	3	Y	6					27
							7	9									
12	5580	X	4955	-0-	-625	-0-	151	1	4796	3	Y	7					34
							8	9									
01	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					34

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3768	-0-	668	668	83	1	3675	3	Y	9					13
							10	9									
09	3000	N	4666	-0-	1666	2334	77	1	4550	3	Y	35	44	1			4
							39	9									
10	3100	N	5256	-0-	2156	4490	152	1	4975	3	Y	117	44	1			77
							129	9									
11	3000	N	5712	-0-	2712	7202	176	1	5460	3	Y	69	83	1			63
							76	9									
12	12984	X	5782	-0-	-7202	-0-	174	1	5530	3	Y	71	47	1			87
							78	9									
01	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					87

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	23165	X	23165	-0-	-0-	-0-	510	1	22642	3	N	12					92
							13	9									
09	16650	X	15939	-0-	-711	-0-	265	1	15671	3	N	3	1	8			94
							3	9									
10	20026	X	14720	-0-	-5306	-0-	437	1	14281	3	N	2	1	8			95
							2	9									
11	19380	X	17684	-0-	-1696	-0-	552	1	17119	3	N	12	2	8			105
							13	9									
12	23157	X	17542	-0-	-5615	-0-	536	1	17000	3	N	5	2	8			108
							6	9									
01	23157	X	NO RPT	-0-	-23157	-0-					N	NO RPT					108

SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11656	X	8297	-0-	-3359	-0-	181	1	8060	3	Y	51	151	1			61
							56	9									
09	11250	X	8111	-0-	-3139	-0-	133	1	7876	3	Y	93	116	1			38
							102	9									
10	11439	X	8343	-0-	-3096	-0-	245	1	8013	3	Y	77	97	1			18
							85	9									
11	7860	X	7572	-0-	-288	-0-	233	1	7220	3	Y	108	104	1	1	8	21
							119	9									
12	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	258	1	8168	3	Y	123	122	1			22
							135	9									
01	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					22

SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	3886	-0-	-888	-0-	85	1	3767	3	Y	31	22	1			9
							34	9									
09	4740	X	4084	-0-	-656	-0-	67	1	3971	3	Y	42	39	1			12
							46	9									
10	4898	X	4382	-0-	-516	-0-	129	1	4206	3	Y	43	47	1			8
							47	9									
11	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	129	1	4019	3	Y	53	52	1			9
							58	9									
12	4216	X	3825	-0-	-391	-0-	116	1	3676	3	Y	30	34	1			5
							33	9									
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					5

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35278	X	34831	-0-	-447	-0-	767	1	34064	3	Y	-0-	17	1			-0-
09	39169	X	39169	-0-	-0-	-0-	650	1	38519	3	Y	-0-					-0-
10	38404	X	38404	-0-	-0-	-0-	1141	1	37263	3	Y	-0-					-0-
11	36066	X	36066	-0-	-0-	-0-	1126	1	34940	3	Y	-0-					-0-
12	40486	X	36058	-0-	-4428	-0-	1103	1	34955	3	Y	-0-					-0-
01	40486	X	NO RPT	-0-	-40486	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	6883	-0-	-1518	-0-	64	1	6819	3	Y	-0-					69
09	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			Y	-0-	69	1			-0-
10	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	42	1	6755	3	Y	-0-					-0-
11	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	3			Y	-0-					-0-
12	6882	X	6058	-0-	-824	-0-	165	1	5893	3	Y	-0-					-0-
01	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	8226	-0-	-795	-0-	181	1	8045	3	Y	-0-					-0-
09	8820	X	7965	-0-	-855	-0-	132	1	7829	3	Y	4					4
							4	9									
10	9114	X	8045	-0-	-1069	-0-	239	1	7806	3	Y	-0-					4
11	8820	X	7679	-0-	-1141	-0-	240	1	7437	3	Y	2					6
							2	9									
12	9021	X	7741	-0-	-1280	-0-	237	1	7502	3	Y	2					8
							2	9									
01	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					8

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	7130	X	6589	-0-	-541	-0-	145	1	6444	3	Y	-0-					31
09	6600	X	6138	-0-	-462	-0-	102	1	6036	3	Y	-0-					31
10	6913	X	6067	-0-	-846	-0-	180	1	5887	3	Y	-0-					31
11	6690	X	5610	-0-	-1080	-0-	175	1	5435	3	Y	-0-					31
12	6913	X	2024	-0-	-4889	-0-	62	1	1955	3	Y	6					37
							7	9									
01	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					37

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	9238	X	8139	-0-	-1099	-0-	179	1	7960	3	Y	-0-					-0-
09	8730	X	7474	-0-	-1256	-0-	124	1	7347	3	Y	3					3
							3	9									
10	8835	X	7191	-0-	-1644	-0-	213	1	6961	3	Y	15					18
							17	9									
11	8070	X	6985	-0-	-1085	-0-	218	1	6765	3	Y	2					20
							2	9									
12	8153	X	6965	-0-	-1188	-0-	213	1	6750	3	Y	2					22
							2	9									
01	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					22

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	10571	X	9902	-0-	-669	-0-	218	1	9677	3	N	6	31	1			18
							7	9									
09	10110	X	9423	-0-	-687	-0-	156	1	9245	3	N	20	1	8			37
							22	9									
10	10416	X	9583	-0-	-833	-0-	285	1	9297	3	N	1	1	8			37
							1	9									
11	9840	X	9173	-0-	-667	-0-	286	1	8879	3	N	7	2	8			42
							8	9									
12	9889	X	9317	-0-	-572	-0-	285	1	9030	3	N	2	2	8			42
							2	9									
01	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	70	1	7423	3	Y	-0-					15
09	7530	X	7275	-0-	-255	-0-	7252	3	23	9	Y	21	36	1			-0-
10	7781	X	7367	-0-	-414	-0-	45	1	7233	3	Y	81	68	1			13
							89	9									
11	7530	X	6865	-0-	-665	-0-	6865	3			Y	-0-					13
12	7750	X	6561	-0-	-1189	-0-	179	1	6382	3	Y	-0-					13
01	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					13

LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	8040	-0-	-609	-0-	176	1	7832	3	Y	29	41	1			7
							32	9									
09	8070	X	7524	-0-	-546	-0-	125	1	7399	3	Y	-0-					7
10	7967	X	7576	-0-	-391	-0-	225	1	7351	3	Y	-0-					7
11	7650	X	7245	-0-	-405	-0-	225	1	6973	3	Y	43					50
							47	9									
12	8029	X	7242	-0-	-787	-0-	221	1	6998	3	Y	21	60	1			11
							23	9									
01	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					11

SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23002	X	20124	-0-	-2878	-0-	443	1	19681	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	22260	X	19179	-0-	-3081	-0-	318	1	18861	3	Y	-0-					-0-
10	21080	X	19238	-0-	-1842	-0-	571	1	18667	3	Y	-0-					-0-
11	20400	X	18281	-0-	-2119	-0-	568	1	17626	3	Y	79	49	1			30
							87	9									
12	20646	X	18374	-0-	-2272	-0-	559	1	17723	3	Y	84	65	1			49
							92	9									
01	20119	X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					Y	NO RPT					49

SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5501	-0-	-358	-0-	121	1	5357	3	Y	21	24	1			15
							23	9									
09	5430	X	5009	-0-	-421	-0-	83	1	4926	3	Y	-0-	15	1			-0-
10	5580	X	5103	-0-	-477	-0-	152	1	4951	3	Y	-0-					-0-
11	5250	X	4847	-0-	-403	-0-	151	1	4696	3	Y	-0-					-0-
12	5487	X	4967	-0-	-520	-0-	152	1	4805	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
01	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					3

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	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-					27
09	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					Y	4					31
10	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	-0-					31
11	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					Y	2					33
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	2					35
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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	18538	X	15851	-0-	-2687	-0-	349	1	15502	3	Y	-0-					-0-
09	17940	X	14844	-0-	-3096	-0-	246	1	14598	3	Y	-0-					-0-
10	18228	X	15009	-0-	-3219	-0-	446	1	14563	3	Y	-0-					-0-
11	15990	X	14405	-0-	-1585	-0-	450	1	13955	3	Y	-0-					-0-
12	16523	X	15522	-0-	-1001	-0-	475	1	15047	3	Y	-0-					-0-
01	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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

*02	7980	X	5503	-0-	-2477	-0-	162	1	5323	3	Y	16	26	1			21
							18	9									
*03	7750	X	5829	-0-	-1921	-0-	83	1	5692	3	Y	49	48	1			22
							54	9									
*04	7440	X	5362	-0-	-2078	-0-	65	1	5278	3	Y	17					39
							19	9									
*05	7378	X	6465	-0-	-913	-0-	110	1	6333	3	Y	20	31	1			28
							22	9									
*06	6450	X	6194	-0-	-256	-0-	102	1	6059	3	Y	30	10	1			48
							33	9									
*07	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	123	1	6044	3	Y	23	32	1			39
							25	9									
*08	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	129	1	5746	3	Y	26					65
							29	9									
*09	6270	X	5247	-0-	-1023	-0-	87	1	5140	3	Y	18	37	1			46
							20	9									
*10	6479	X	4895	-0-	-1584	-0-	145	1	4725	3	Y	23					69
							25	9									
*11	6180	X	4418	-0-	-1762	-0-	137	1	4260	3	Y	19	44	1			44
							21	9									
*12	6200	X	4075	-0-	-2125	-0-	124	1	3936	3	Y	14	25	1			33
							15	9									
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					33

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964

08	13113	X	9841	-0-	-3272	-0-	217	1	9622	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
09	12360	X	6740	-0-	-5620	-0-	112	1	6626	3	Y	2					2
							2	9									
10	12772	X	8866	-0-	-3906	-0-	263	1	8603	3	Y	-0-					2
11	11790	X	8621	-0-	-3169	-0-	269	1	8352	3	Y	-0-					2
12	10788	X	9058	-0-	-1730	-0-	277	1	8770	3	Y	10					12
							11	9									
01	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					12

J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895

08	10819	X	10708	-0-	-111	-0-	236	1	10469	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	10410	X	10378	-0-	-32	-0-	172	1	10202	3	Y	4					6
							4	9									
10	10695	X	10299	-0-	-396	-0-	306	1	9984	3	Y	8					14
							9	9									
11	10200	X	9762	-0-	-438	-0-	305	1	9457	3	Y	-0-					14
12	10726	X	9945	-0-	-781	-0-	304	1	9635	3	Y	5	13	1			6
							6	9									
01	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	3891	-0-	-976	-0-	86	1	3805	3	Y	-0-	2	1			1
09	4320	X	4189	-0-	-131	-0-	70	1	4119	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	121	1	3968	3	Y	-0-					-0-
11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	132	1	4094	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	2832	-0-	-1508	-0-	86	1	2736	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					3

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7893	-0-	-136	-0-	173	1	7708	3	Y	11					27
							12	9									
09	8520	X	7377	-0-	-1143	-0-	122	1	7246	3	Y	8	16	1			19
							9	9									
10	8804	X	7386	-0-	-1418	-0-	219	1	7157	3	Y	9					28
							10	9									
11	8520	X	6690	-0-	-1830	-0-	209	1	6472	3	Y	8	18	1			18
							9	9									
12	8308	X	6195	-0-	-2113	-0-	189	1	5999	3	Y	6	11	1			13
							7	9									
01	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					13

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	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	4					30
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	8	1	8			37
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	1	1	8			37
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	1	1	8			37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			37
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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	12586	X	11661	-0-	-925	-0-	256	1	11394	3	N	10					52
							11	9									
09	12060	X	11096	-0-	-964	-0-	184	1	10912	3	N	-0-					52
10	12276	X	11286	-0-	-990	-0-	335	1	10951	3	N	-0-					52
11	11670	X	10797	-0-	-873	-0-	337	1	10457	3	N	3					55
							3	9									
12	11842	X	10975	-0-	-867	-0-	336	1	10639	3	N	-0-					55
01	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					55

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	11439	X	8924	-0-	-2515	-0-	196	1	8722	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
09	10920	X	7603	-0-	-3317	-0-	126	1	7466	3	Y	10					15
							11	9									
10	11129	X	9098	-0-	-2031	-0-	270	1	8825	3	Y	3					18
							3	9									
11	10380	X	9432	-0-	-948	-0-	294	1	9138	3	Y	-0-					18
12	10571	X	9940	-0-	-631	-0-	304	1	9630	3	Y	5	9	1			14
							6	9									
01	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29016	X	25407	-0-	-3609	-0-	554	1	24608	3	Y	223	181	1			58
							245	9									
09	27480	X	23720	-0-	-3760	-0-	388	1	22961	3	Y	337	308	1			87
							371	9									
10	26195	X	23514	-0-	-2681	-0-	690	1	22548	3	Y	251	238	1			100
							276	9									
11	25350	X	21887	-0-	-3463	-0-	680	1	21120	3	Y	79	113	1			66
							87	9									
12	25730	X	22120	-0-	-3610	-0-	674	1	21354	3	Y	84	87	1			63
							92	9									
01	25420	X	NO RPT	-0-	-25420	-0-					Y	NO RPT					63

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	12	1	535	3	Y	3	8	1			5
							3	9									
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	10	1	575	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	19	1	605	3	Y	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	23	1	718	3	Y	-0-					-0-
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	24	1	766	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7588	X	5256	-0-	-2332	-0-	154	1	5068	3	Y	31	20	1			16
							34	9									
*03	7781	X	6432	-0-	-1349	-0-	93	1	6306	3	Y	30	15	1			31
							33	9									
*04	7320	X	5776	-0-	-1544	-0-	70	1	5673	3	Y	30	55	1			6
							33	9									
*05	7037	X	5058	-0-	-1979	-0-	86	1	4941	3	Y	28	13	1			21
							31	9									
*06	6090	X	4244	-0-	-1846	-0-	70	1	4150	3	Y	22	30	1			13
							24	9									
*07	6448	X	5421	-0-	-1027	-0-	107	1	5266	3	Y	44					57
							48	9									
*08	6448	X	5321	-0-	-1127	-0-	117	1	5202	3	Y	2	46	1			13
							2	9									
*09	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	97	1	5741	3	Y	3					16
							3	9									
*10	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	174	1	5686	3	Y	-0-					16
*11	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	167	1	5176	3	Y	43					59
							47	9									
*12	6045	X	4905	-0-	-1140	-0-	149	1	4733	3	Y	21	64	1			16
							23	9									
01	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14260	X	7754	-0-	-6506	-0-	169	1	7518	3	Y	61	44	1			17
							67	9									
09	13590	X	7711	-0-	-5879	-0-	127	1	7523	3	Y	55	55	1			17
							61	9									
10	13764	X	7891	-0-	-5873	-0-	233	1	7607	3	Y	46	53	1			10
							51	9									
11	8280	X	7529	-0-	-751	-0-	232	1	7191	3	Y	96	89	1			17
							106	9									
12	7967	X	7680	-0-	-287	-0-	231	1	7314	3	Y	123	119	1			21
							135	9									
01	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					21

SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19716	X	17806	-0-	-1910	-0-	392	1	17412	3	Y	2					20
							2	9									
09	18810	X	16494	-0-	-2316	-0-	273	1	16188	3	Y	30	19	1	4	8	27
							33	9									
10	18941	X	16609	-0-	-2332	-0-	492	1	16073	3	Y	40	42	1	3	8	22
							44	9									
11	17820	X	15542	-0-	-2278	-0-	484	1	15007	3	Y	46	34	1	5	8	29
							51	9									
12	18414	X	16325	-0-	-2089	-0-	498	1	15795	3	Y	29	4	8			54
							32	9									
01	17794	X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					Y	NO RPT					54

SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	8070	-0-	-796	-0-	177	1	7871	3	Y	20	62	1			37
							22	9									
09	8100	X	7514	-0-	-586	-0-	124	1	7354	3	Y	33	47	1			23
							36	9									
10	8153	X	7465	-0-	-688	-0-	222	1	7243	3	Y	-0-					23
11	7800	X	7170	-0-	-630	-0-	223	1	6908	3	Y	35	1	8			57
							39	9									
12	8060	X	7057	-0-	-1003	-0-	216	1	6831	3	Y	9	43	1			23
							10	9									
01	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					23

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4355	-0-	-388	-0-	95	1	4242	3	Y	16					38
							18	9									
09	4380	X	4071	-0-	-309	-0-	67	1	3992	3	Y	11	22	1			27
							12	9									
10	4526	X	4224	-0-	-302	-0-	125	1	4085	3	Y	13					40
							14	9									
11	4320	X	3998	-0-	-322	-0-	124	1	3862	3	Y	11	26	1			25
							12	9									
12	4340	X	3965	-0-	-375	-0-	121	1	3835	3	Y	8	15	1			18
							9	9									
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4574	-0-	-138	-0-	460	1	4114	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4421	-0-	-139	-0-	507	1	3914	3	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4433	-0-	-527	-0-	533	1	3891	3	Y	8					8
							9	9									
11	4800	X	3010	-0-	-1790	-0-	289	1	2713	3	Y	7					15
							8	9									
12	4960	X	3899	-0-	-1061	-0-	349	1	3550	3	Y	-0-					15
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					15

SANTA ELENA WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16151	X	10376	-0-	-5775	-0-	228	1	10148	3	Y	-0-					-0-
09	14250	X	11845	-0-	-2405	-0-	197	1	11648	3	Y	-0-					-0-
10	14322	X	12442	-0-	-1880	-0-	370	1	12072	3	Y	-0-					-0-
11	13170	X	11834	-0-	-1336	-0-	367	1	11380	3	Y	79	49	1			30
							87	9									
12	12245	X	11878	-0-	-367	-0-	360	1	11426	3	Y	84	65	1			49
							92	9									
01	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					49

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5904	-0-	-327	-0-	130	1	5774	3	Y	-0-					35
09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	92	1	5464	3	Y	-0-	35	1			-0-
10	5859	X	5422	-0-	-437	-0-	161	1	5261	3	Y	-0-					-0-
11	5670	X	4512	-0-	-1158	-0-	140	1	4357	3	Y	14	7	1			7
							15	9									
12	5890	X	4996	-0-	-894	-0-	152	1	4832	3	Y	11	8	1			10
							12	9									
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					10

BFMT WEST WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12493	X	10443	-0-	-2050	-0-	25	1	10409	3	Y	8	1	8			66
							9	9									
09	11460	X	9405	-0-	-2055	-0-	27	1	9372	3	Y	5	3	8			68
							6	9									
10	11222	X	8376	-0-	-2846	-0-	8	1	8356	3	Y	11	2	8			77
							12	9									
11	10500	X	8427	-0-	-2073	-0-	9	1	8372	3	Y	42	3	8			116
							46	9									
12	10850	X	7791	-0-	-3059	-0-	16	1	7745	3	Y	27	121	1	3	8	19
							30	9									
01	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					19

BFMT WEST WELL #: 2H RRCID -> 275300 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	11167	-0-	-2318	-0-	26	1	11134	3	Y	6	1	8			59
							7	9									
09	13050	X	10338	-0-	-2712	-0-	30	1	10307	3	Y	1					60
							1	9									
10	11842	X	9000	-0-	-2842	-0-	8	1	8982	3	Y	9	1	8			68
							10	9									
11	11460	X	8981	-0-	-2479	-0-	9	1	8969	3	Y	3					71
							3	9									
12	11842	X	8471	-0-	-3371	-0-	18	1	8447	3	Y	5	64	1			12
							6	9									
01	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					12

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	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	159	1	7045	3	Y	17	27	1			34
							19	9									
09	6900	X	6692	-0-	-208	-0-	111	1	6549	3	Y	29	24	1	2	8	37
							32	9									
10	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	219	1	7163	3	Y	10	27	1	1	8	19
							11	9									
11	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	214	1	6631	3	Y	20	3	8			36
							22	9									
12	7223	X	5882	-0-	-1341	-0-	179	1	5666	3	Y	34	2	8			68
							37	9									
01	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					68

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	13795	X	11115	-0-	-2680	-0-	245	1	10870	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	12360	X	10462	-0-	-1898	-0-	174	1	10286	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	12307	X	10531	-0-	-1776	-0-	313	1	10214	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	11430	X	9842	-0-	-1588	-0-	307	1	9529	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	11346	X	10265	-0-	-1081	-0-	310	1	9832	3	Y	112	97	1	3	8	12
							123	9									
01	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					12

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	41478	X	36907	-0-	-4571	-0-	806	1	35822	3	Y	254	300	1			45
							279	9									
09	39480	X	34714	-0-	-4766	-0-	570	1	33784	3	Y	327	320	1			52
							360	9									
10	39897	X	35127	-0-	-4770	-0-	1030	1	33639	3	Y	416	331	1			137
							458	9									
11	37530	X	31943	-0-	-5587	-0-	984	1	30539	3	Y	382	335	1			184
							420	9									
12	37200	X	33154	-0-	-4046	-0-	1010	1	32025	3	Y	108	262	1			30
							119	9									
01	36921	X	NO RPT	-0-	-36921	-0-					Y	NO RPT					30

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	17422	X	14026	-0-	-3396	-0-	309	1	13717	3	Y	-0-	36	1			-0-
09	16320	X	12942	-0-	-3378	-0-	215	1	12727	3	Y	-0-					-0-
10	15717	X	13248	-0-	-2469	-0-	394	1	12854	3	Y	-0-					-0-
11	15210	X	12449	-0-	-2761	-0-	389	1	12060	3	Y	-0-					-0-
12	14663	X	12424	-0-	-2239	-0-	376	1	11928	3	Y	109	97	1			12
							120	9									
01	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13516	X	10811	-0-	-2705	-0-	238	1	10573	3	Y	-0-	31	1			-0-
09	12360	X	10173	-0-	-2187	-0-	169	1	10004	3	Y	-0-					-0-
10	12369	X	10300	-0-	-2069	-0-	306	1	9994	3	Y	-0-					-0-
11	11370	X	9866	-0-	-1504	-0-	308	1	9558	3	Y	-0-					-0-
12	11253	X	10130	-0-	-1123	-0-	306	1	9704	3	Y	109	97	1			12
							120	9									
01	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					12

BFMT WEST WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 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	87418	X	17190	-0-	-70228	-0-	40	1	17109	3	Y	37	44	1	2	8	38
							41	9									
09	17670	X	15897	-0-	-1773	-0-	46	1	15829	3	Y	20	1	8			57
							22	9									
10	18073	X	16869	-0-	-1204	-0-	16	1	16830	3	Y	21	3	8			75
							23	9									
11	17100	X	15573	-0-	-1527	-0-	16	1	15554	3	Y	3	3	8			75
							3	9									
12	17391	X	15772	-0-	-1619	-0-	33	1	15736	3	Y	3	3	8			75
							3	9									
01	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					Y	NO RPT					75

CORSAIR ROYALTY, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 277367 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1080	-0-	-749	-0-	24	1	1053	3	N	3	1	8			92
							3	9									
09	1680	X	1199	-0-	-481	-0-	20	1	1178	3	N	1	1	8			92
							1	9									
10	1736	X	1166	-0-	-570	-0-	34	1	1109	3	N	21	1	8			112
							23	9									
11	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	32	1	993	3	N	8	3	8			117
							9	9									
12	1240	X	1055	-0-	-185	-0-	32	1	1014	3	N	8	2	8			123
							9	9									
01	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					123

BFMT WEST WELL #: 4H RRCID -> 277368 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 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	9920	X	9019	-0-	-901	-0-	21	1	8963	3	N	32					87
							35	9									
09	9360	X	8554	-0-	-806	-0-	25	1	8516	3	N	12	1	8			98
							13	9									
10	9517	X	8621	-0-	-896	-0-	8	1	8579	3	N	31	2	8			127
							34	9									
11	9000	X	8320	-0-	-680	-0-	8	1	8269	3	N	39	110	1	1	8	55
							43	9									
12	9176	X	8281	-0-	-895	-0-	17	1	8250	3	N	13	3	8			65
							14	9									
01	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					65

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT WEST 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	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	15	1	6316	3	N	5	1	8			37
							6	9									
09	6450	X	5826	-0-	-624	-0-	17	1	5802	3	N	6	1	8			42
							7	9									
10	6665	X	5471	-0-	-1194	-0-	5	1	5464	3	N	2	2	8			42
							2	9									
11	6270	X	5808	-0-	-462	-0-	6	1	5801	3	N	1	1	8			42
							1	9									
12	6479	X	6042	-0-	-437	-0-	13	1	6026	3	N	3	3	8			42
							3	9									
01	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					42

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	18569	X	17209	-0-	-1360	-0-	379	1	16818	3	Y	11	1	8			25
							12	9									
09	17970	X	16294	-0-	-1676	-0-	270	1	16009	3	Y	14	2	8			37
							15	9									
10	18321	X	16709	-0-	-1612	-0-	496	1	16196	3	Y	15	2	8			50
							17	9									
11	17250	X	15765	-0-	-1485	-0-	491	1	15239	3	Y	32	33	1	4	8	45
							35	9									
12	17205	X	16065	-0-	-1140	-0-	490	1	15532	3	Y	39	2	8			82
							43	9									
01	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					Y	NO RPT					82

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	21886	X	18082	-0-	-3804	-0-	398	1	17684	3	Y	-0-					10
09	20370	X	16928	-0-	-3442	-0-	281	1	16647	3	Y	-0-					10
10	20429	X	16453	-0-	-3976	-0-	489	1	15961	3	Y	3					13
							3	9									
11	18810	X	15715	-0-	-3095	-0-	490	1	15216	3	Y	8					21
							9	9									
12	18600	X	15345	-0-	-3255	-0-	469	1	14870	3	Y	5					26
							6	9									
01	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					Y	NO RPT					26

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	10540	X	6182	-0-	-4358	-0-	136	1	6046	3	Y	-0-					3
09	9990	X	7128	-0-	-2862	-0-	118	1	7010	3	Y	-0-					3
10	10106	X	7118	-0-	-2988	-0-	211	1	6904	3	Y	3					6
							3	9									
11	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	210	1	6515	3	Y	5					11
							6	9									
12	7378	X	6762	-0-	-616	-0-	206	1	6545	3	Y	10					21
							11	9									
01	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					21

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	5766	X	5764	-0-	-2	-0-	127	1	5637	3	Y	-0-					5
09	5670	X	5501	-0-	-169	-0-	91	1	5410	3	Y	-0-					5
10	5890	X	5576	-0-	-314	-0-	166	1	5407	3	Y	3					8
							3	9									
11	5700	X	5171	-0-	-529	-0-	161	1	5003	3	Y	6					14
							7	9									
12	5890	X	5025	-0-	-865	-0-	154	1	4865	3	Y	5					19
							6	9									
01	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					19

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	17205	X	10213	-0-	-6992	-0-	225	1	9988	3	Y	-0-					7
09	16080	X	13196	-0-	-2884	-0-	219	1	12977	3	Y	-0-					7
10	16616	X	12802	-0-	-3814	-0-	380	1	12419	3	Y	3					10
							3	9									
11	15540	X	11729	-0-	-3811	-0-	366	1	11355	3	Y	7					17
							8	9									
12	14384	X	11150	-0-	-3234	-0-	341	1	10803	3	Y	5					22
							6	9									
01	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					22

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	7285	X	6859	-0-	-426	-0-	151	1	6707	3	N	1					48
							1	9									
09	7050	X	6469	-0-	-581	-0-	107	1	6360	3	N	2					50
							2	9									
10	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	195	1	6383	3	N	-0-					50
11	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	203	1	6312	3	N	-0-					50
12	6851	X	6465	-0-	-386	-0-	198	1	6267	3	N	-0-					50
01	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					50

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	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	34	1	1506	3	Y	16	20	1			27
							18	9									
09	1620	X	1452	-0-	-168	-0-	24	1	1402	3	Y	24	20	1			31
							26	9									
10	1736	X	1550	-0-	-186	-0-	46	1	1496	3	Y	7	22	1			16
							8	9									
11	1680	X	1473	-0-	-207	-0-	46	1	1416	3	Y	10					26
							11	9									
12	1736	X	1503	-0-	-233	-0-	45	1	1433	3	Y	23					49
							25	9									
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					49

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 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	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	312	1	13875	3	Y	5	10	1			10
							6	9									
09	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	216	1	12785	3	Y	3					13
							3	9									
10	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	367	1	11996	3	Y	2					15
							2	9									
11	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	363	1	11260	3	Y	1					16
							1	9									
12	14198	X	10611	-0-	-3587	-0-	324	1	10285	3	Y	2	7	1			11
							2	9									
01	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 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	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	300	1	13313	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
09	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	207	1	12245	3	Y	7					12
							8	9									
10	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	353	1	11540	3	Y	3					15
							3	9									
11	11280	X	10997	-0-	-283	-0-	343	1	10654	3	Y	-0-					15
12	13609	X	10705	-0-	-2904	-0-	327	1	10375	3	Y	3	7	1			11
							3	9									
01	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					11

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 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	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	345	1	15308	3	Y	7	1	8			47
							8	9									
09	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	242	1	14339	3	Y	14	1	8			60
							15	9									
10	15097	X	14457	-0-	-640	-0-	429	1	14013	3	Y	14	1	8			73
							15	9									
11	14610	X	13429	-0-	-1181	-0-	419	1	12996	3	Y	13	36	1	2	8	48
							14	9									
12	15655	X	13316	-0-	-2339	-0-	407	1	12897	3	Y	11	1	8			58
							12	9									
01	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					58

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 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	11377	X	10504	-0-	-873	-0-	231	1	10273	3	Y	-0-					3
09	11340	X	9928	-0-	-1412	-0-	165	1	9763	3	Y	-0-					3
10	11718	X	9644	-0-	-2074	-0-	286	1	9358	3	Y	-0-					3
11	10830	X	9141	-0-	-1689	-0-	285	1	8856	3	Y	-0-					3
12	10726	X	4255	-0-	-6471	-0-	130	1	4125	3	Y	-0-					3
01	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					3

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	20026	X	17998	-0-	-2028	-0-	395	1	17558	3	N	41	1	8			157
							45	9									
09	18720	X	16477	-0-	-2243	-0-	273	1	16158	3	N	42	1	8			198
							46	9									
10	18941	X	17156	-0-	-1785	-0-	508	1	16597	3	N	46	1	8			243
							51	9									
11	18180	X	16315	-0-	-1865	-0-	508	1	15756	3	N	46	175	1	4	8	110
							51	9									
12	18352	X	16408	-0-	-1944	-0-	501	1	15864	3	N	39	90	1	2	8	57
							43	9									
01	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					N	NO RPT					57

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
*02	18144	X	15223	-0-	-2921	-0-	450	1	14761	3	Y	11	5	8			29
							12	9									
*03	19654	X	16217	-0-	-3437	-0-	234	1	15965	3	Y	16	4	8			41
							18	9									
*04	18180	X	15151	-0-	-3029	-0-	185	1	14941	3	Y	23	49	1	2	8	13
							25	9									
*05	18135	X	15002	-0-	-3133	-0-	256	1	14725	3	Y	19	5	8			27
							21	9									
*06	16920	X	14084	-0-	-2836	-0-	234	1	13842	3	Y	7	23	1	3	8	8
							8	9									
*07	16864	X	13939	-0-	-2925	-0-	277	1	13649	3	Y	12	2	8			18
							13	9									
*08	21979	X	21979	-0-	-0-	-0-	484	1	21485	3	Y	9	16	1	1	8	10
							10	9									
*09	20333	X	20333	-0-	-0-	-0-	337	1	19985	3	Y	10	3	8			17
							11	9									
*10	19643	X	19643	-0-	-0-	-0-	583	1	19048	3	Y	11	2	8			26
							12	9									
*11	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	553	1	17168	3	Y	2	2	8			26
							2	9									
*12	21979	X	16975	-0-	-5004	-0-	519	1	16449	3	Y	6	17	1	4	8	11
							7	9									
01	21979	X	NO RPT	-0-	-21979	-0-					Y	NO RPT					11

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	19840	X	15796	-0-	-4044	-0-	347	1	15440	3	Y	8	16	1			6
							9	9									
09	18510	X	11438	-0-	-7072	-0-	190	1	11239	3	Y	8					14
							9	9									
10	18476	X	9795	-0-	-8681	-0-	291	1	9495	3	Y	8					22
							9	9									
11	17040	X	12141	-0-	-4899	-0-	379	1	11748	3	Y	13					35
							14	9									
12	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	508	1	16115	3	Y	14	32	1			17
							15	9									
01	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					17

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	17794	X	16435	-0-	-1359	-0-	362	1	16073	3	N	-0-					42
09	16890	X	15724	-0-	-1166	-0-	261	1	15463	3	N	-0-					42
10	17112	X	16208	-0-	-904	-0-	481	1	15727	3	N	-0-					42
11	16380	X	15356	-0-	-1024	-0-	479	1	14877	3	N	-0-					42
12	16678	X	15100	-0-	-1578	-0-	462	1	14638	3	N	-0-					42
01	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					N	NO RPT					42

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	16802	X	12369	-0-	-4433	-0-	272	1	12097	3	Y	-0-					3
09	15690	X	12218	-0-	-3472	-0-	203	1	12015	3	Y	-0-					3
10	15066	X	12352	-0-	-2714	-0-	367	1	11981	3	Y	4					7
							4	9									
11	13170	X	11761	-0-	-1409	-0-	367	1	11388	3	Y	5					12
							6	9									
12	12710	X	5044	-0-	-7666	-0-	154	1	4884	3	Y	5					17
							6	9									
01	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	250	1	11128	3	N	3					23
							3	9									
09	11730	X	10796	-0-	-934	-0-	179	1	10613	3	N	4					27
							4	9									
10	12121	X	9947	-0-	-2174	-0-	295	1	9641	3	N	10					37
							11	9									
11	11730	X	10541	-0-	-1189	-0-	329	1	10211	3	N	1					38
							1	9									
12	11780	X	10417	-0-	-1363	-0-	319	1	10096	3	N	2					40
							2	9									
01	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					40

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	17019	X	8762	-0-	-8257	-0-	193	1	8562	3	Y	6					46
							7	9									
09	15630	X	9472	-0-	-6158	-0-	157	1	9312	3	Y	3					49
							3	9									
10	15779	X	7476	-0-	-8303	-0-	222	1	7254	3	Y	-0-					49
11	13560	X	10398	-0-	-3162	-0-	325	1	10072	3	Y	1					50
							1	9									
12	11935	X	2838	-0-	-9097	-0-	87	1	2742	3	Y	8					58
							9	9									
01	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					58

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	18569	X	15628	-0-	-2941	-0-	344	1	15277	3	Y	6					25
							7	9									
09	17400	X	14693	-0-	-2707	-0-	244	1	14437	3	Y	11					36
							12	9									
10	17298	X	14654	-0-	-2644	-0-	435	1	14209	3	Y	9					45
							10	9									
11	16230	X	13771	-0-	-2459	-0-	429	1	13323	3	Y	17					62
							19	9									
12	16244	X	9858	-0-	-6386	-0-	301	1	9549	3	Y	7					69
							8	9									
01	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					Y	NO RPT					69

STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 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	17856	X	14510	-0-	-3346	-0-	319	1	14187	3	Y	4					39
							4	9									
09	16740	X	13619	-0-	-3121	-0-	226	1	13389	3	Y	4					43
							4	9									
10	16678	X	13667	-0-	-3011	-0-	406	1	13261	3	Y	-0-					43
11	15420	X	12899	-0-	-2521	-0-	403	1	12496	3	Y	-0-					43
12	15159	X	12032	-0-	-3127	-0-	368	1	11654	3	Y	9					52
							10	9									
01	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					52

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 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	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	342	1	15211	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
09	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	233	1	13774	3	Y	6					11
							7	9									
10	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	356	1	11621	3	Y	2					13
							2	9									
11	10650	X	10489	-0-	-161	-0-	327	1	10144	3	Y	16					29
							18	9									
12	15562	X	10055	-0-	-5507	-0-	307	1	9720	3	Y	25	20	1			34
							28	9									
01	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					Y	NO RPT					34

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 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	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	392	1	17414	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	19077	X	19077	-0-	-0-	-0-	317	1	18758	3	Y	2					3
							2	9									
10	18650	X	18650	-0-	-0-	-0-	554	1	18095	3	Y	1					4
							1	9									
11	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	533	1	16537	3	Y	-0-					4
12	19716	X	16137	-0-	-3579	-0-	494	1	15643	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	19716	X	NO RPT	-0-	-19716	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26548	X	26548	-0-	-0-	-0-	584	1	25964	3	Y	-0-					17
09	29026	X	29026	-0-	-0-	-0-	482	1	28540	3	Y	4					21
							4	9									
10	27510	X	27510	-0-	-0-	-0-	817	1	26683	3	Y	9					30
							10	9									
11	24776	X	24776	-0-	-0-	-0-	773	1	24003	3	Y	-0-					30
12	29574	X	23981	-0-	-5593	-0-	732	1	23208	3	Y	37					67
							41	9									
01	29574	X	NO RPT	-0-	-29574	-0-					Y	NO RPT					67

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	18693	X	15729	-0-	-2964	-0-	346	1	15377	3	Y	5					28
							6	9									
09	17520	X	14827	-0-	-2693	-0-	246	1	14569	3	Y	11					39
							12	9									
10	17515	X	15027	-0-	-2488	-0-	446	1	14571	3	Y	9					48
							10	9									
11	16380	X	14289	-0-	-2091	-0-	445	1	13825	3	Y	17					65
							19	9									
12	16275	X	8371	-0-	-7904	-0-	256	1	8108	3	Y	6					71
							7	9									
01	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					71

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	23304	X	23304	-0-	-0-	-0-	513	1	22791	3	Y	-0-					4
09	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	340	1	20161	3	Y	-0-					4
10	22289	X	19201	-0-	-3088	-0-	570	1	18627	3	Y	4					8
							4	9									
11	21570	X	17606	-0-	-3964	-0-	549	1	17050	3	Y	6					14
							7	9									
12	22289	X	16506	-0-	-5783	-0-	505	1	15995	3	Y	5					19
							6	9									
01	22289	X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					Y	NO RPT					19

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	23126	X	21369	-0-	-1757	-0-	470	1	20893	3	N	5					32
							6	9									
09	22110	X	19353	-0-	-2757	-0-	321	1	19025	3	N	6					38
							7	9									
10	21700	X	19134	-0-	-2566	-0-	568	1	18558	3	N	7					45
							8	9									
11	20580	X	18328	-0-	-2252	-0-	572	1	17753	3	N	3					48
							3	9									
12	21359	X	18357	-0-	-3002	-0-	561	1	17792	3	N	4					52
							4	9									
01	21359	X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					N	NO RPT					52

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	10292	X	8579	-0-	-1713	-0-	189	1	8379	3	Y	10					27
							11	9									
09	9600	X	7967	-0-	-1633	-0-	132	1	7826	3	Y	8					35
							9	9									
10	9517	X	7658	-0-	-1859	-0-	227	1	7423	3	Y	7					42
							8	9									
11	8940	X	7506	-0-	-1434	-0-	234	1	7272	3	Y	-0-	42	1			-0-
12	8587	X	7576	-0-	-1011	-0-	232	1	7344	3	Y	-0-					-0-
01	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		19866	-0-	19866	19866	608	1	19256	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	19866					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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		22296	-0-	22296	22296	682	1	21611	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	22296					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	77281	X	14168	-0-	-63113	-0-	312	1	13853	3	Y	3					17
							3	9									
09	18330	X	13038	-0-	-5292	-0-	216	1	12796	3	Y	24	18	1			23
							26	9									
10	17236	X	12914	-0-	-4322	-0-	382	1	12488	3	Y	40	42	1			21
							44	9									
11	14430	X	12135	-0-	-2295	-0-	377	1	11712	3	Y	42	34	1			29
							46	9									
12	14911	X	12609	-0-	-2302	-0-	385	1	12195	3	Y	26					55
							29	9									
01	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					55

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	20894	X	19674	-0-	-1220	-0-	433	1	19238	3	N	3					19
							3	9									
09	20220	X	17493	-0-	-2727	-0-	290	1	17170	3	N	30	21	1			28
							33	9									
10	20181	X	16962	-0-	-3219	-0-	503	1	16416	3	N	39	45	1			22
							43	9									
11	18540	X	15432	-0-	-3108	-0-	480	1	14906	3	N	42	35	1			29
							46	9									
*12	19685	X	15439	-0-	-4246	-0-	471	1	14938	3	N	27					56
							30	9									
01	19685	X	NO RPT	-0-	-19685	-0-					N	NO RPT					56

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	101279	X	18733	-0-	-82546	-0-	412	1	18321	3	Y	-0-					-0-
09	20760	X	17580	-0-	-3180	-0-	291	1	17260	3	Y	26	14	1			12
							29	9									
10	21421	X	17608	-0-	-3813	-0-	522	1	17067	3	Y	17					29
							19	9									
11	20160	X	16528	-0-	-3632	-0-	515	1	15994	3	Y	17	29	1			17
							19	9									
12	20212	X	16806	-0-	-3406	-0-	513	1	16275	3	Y	16					33
							18	9									
01	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					Y	NO RPT					33

SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 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	42284	X	29704	-0-	-12580	-0-	654	1	29050	3	Y	-0-					-0-
09	37800	X	27309	-0-	-10491	-0-	453	1	26856	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		27045	-0-	27045	27045	803	1	26242	3	Y	-0-					-0-
11	52071	X	25026	-0-	-27045	-0-	781	1	24245	3	Y	-0-					-0-
12	31589	X	24776	-0-	-6813	-0-	758	1	24018	3	Y	-0-					-0-
01	29698	X	NO RPT	-0-	-29698	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 11H RRCID -> 279113 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6566 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26787	-0-	-15311	-0-	590	1	26197	3	Y	-0-					-0-
09	36930	X	23983	-0-	-12947	-0-	398	1	23585	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		24815	-0-	24815	24815	737	1	24078	3	Y	-0-					-0-
11	46322	X	21507	-0-	-24815	-0-	671	1	20836	3	Y	-0-					-0-
12	29202	X	20571	-0-	-8631	-0-	629	1	19942	3	Y	-0-					-0-
01	26784	X	NO RPT	-0-	-26784	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SANTA ELENA WELL #: 12H RRCID -> 279231 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6709 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37448	X	23554	-0-	-13894	-0-	518	1	23036	3	Y	-0-					-0-
09	32190	X	21221	-0-	-10969	-0-	352	1	20869	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		20683	-0-	20683	20683	614	1	20069	3	Y	-0-					-0-
11	39638	X	18955	-0-	-20683	-0-	592	1	18363	3	Y	-0-					-0-
12	25420	X	18298	-0-	-7122	-0-	560	1	17738	3	Y	-0-					-0-
01	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 13H RRCID -> 279258 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6396 - 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	34317	X	21396	-0-	-12921	-0-	471	1	20925	3	Y	-0-					-0-
09	29940	X	19408	-0-	-10532	-0-	322	1	19086	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		18391	-0-	18391	18391	546	1	17845	3	Y	-0-					-0-
11	35566	X	17175	-0-	-18391	-0-	536	1	16639	3	Y	-0-					-0-
12	23343	X	14668	-0-	-8675	-0-	449	1	14219	3	Y	-0-					-0-
01	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					Y	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	24025	X	21917	-0-	-2108	-0-	482	1	21434	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	22590	X	22237	-0-	-353	-0-	369	1	21868	3	Y	-0-					-0-
10	22878	X	22224	-0-	-654	-0-	660	1	21547	3	Y	15	10	1			5
							17	9									
11	22050	X	20643	-0-	-1407	-0-	644	1	19992	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
12	22971	X	20404	-0-	-2567	-0-	624	1	19780	3	Y	-0-	3	1			3
01	22971	X	NO RPT	-0-	-22971	-0-					Y	NO RPT					3

SANTA ELENA WELL #: 18H RRCID -> 280144 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6413 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53661	X	35236	-0-	-18425	-0-	775	1	34418	3	Y	39	39	1			29
							43	9									
09	47430	X	31922	-0-	-15508	-0-	530	1	31392	3	Y	-0-					29
10	DLQ G-10		31239	-0-	31239	31239	928	1	30311	3	Y	-0-					29
11	59686	X	28447	-0-	-31239	-0-	888	1	27559	3	Y	-0-					29
12	37851	X	26900	-0-	-10951	-0-	823	1	26077	3	Y	-0-					29
01	35247	X	NO RPT	-0-	-35247	-0-					Y	NO RPT					29

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	33821	X	25333	-0-	-8488	-0-	558	1	24775	3	Y	-0-					-0-
09	31140	X	23129	-0-	-8011	-0-	384	1	22741	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	DLQ G-10		22812	-0-	22812	22812	678	1	22133	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	44727	X	21915	-0-	-22812	-0-	684	1	21223	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
12	26939	X	20975	-0-	-5964	-0-	641	1	20325	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
01	25327	X	NO RPT	-0-	-25327	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 20H RRCID -> 281858 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55087	X	41847	-0-	-13240	-0-	921	1	40924	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	50310	X	38650	-0-	-11660	-0-	642	1	38004	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	49228	X	38606	-0-	-10622	-0-	1147	1	37455	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	44250	X	36033	-0-	-8217	-0-	1125	1	34902	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*12	43989	X	35412	-0-	-8577	-0-	1083	1	34318	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
01	41850	X	NO RPT	-0-	-41850	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 19H RRCID -> 282309 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6175 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	79825	X	57648	-0-	-22177	-0-	1269	1	56379	3	N	-0-					52
09	71730	X	52747	-0-	-18983	-0-	876	1	51871	3	N	-0-					52
10	69285	X	51820	-0-	-17465	-0-	1539	1	50281	3	N	-0-					52
11	62700	X	47536	-0-	-15164	-0-	1484	1	46052	3	N	-0-					52
*12	60915	X	46120	-0-	-14795	-0-	1411	1	44709	3	N	-0-					52
01	57660	X	NO RPT	-0-	-57660	-0-					N	NO RPT					52

SAN ROMAN 1508 WELL #: 44H RRCID -> 285071 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6443 - 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	119016	X	59846	-0-	-59170	-0-	1313	1	58338	3	Y	177	124	1	3	8	50
							195	9									
09	68340	X	51553	-0-	-16787	-0-	852	1	50489	3	Y	193	183	1			60
							212	9									
10	70618	X	47659	-0-	-22959	-0-	1411	1	46084	3	Y	149	176	1			33
							164	9									
11	68340	X	42081	-0-	-26259	-0-	1310	1	40655	3	Y	105	115	1			23
							116	9									
12	70618	X	40531	-0-	-30087	-0-	1237	1	39214	3	Y	73	81	1			15
							80	9									
01	59861	X	NO RPT	-0-	-59861	-0-					Y	NO RPT					15

SAN ROMAN 1508 WELL #: 45H RRCID -> 285299 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6556 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42413	X	20059	-0-	-22354	-0-	438	1	19458	3	Y	148	118	1	14	8	29
							163	9									
*09	19920	X	15605	-0-	-4315	-0-	258	1	15256	3	Y	83	56	1	1	8	55
							91	9									
10	20584	X	14240	-0-	-6344	-0-	421	1	13766	3	Y	48	57	1			46
							53	9									
11	19920	X	12435	-0-	-7485	-0-	386	1	11987	3	Y	56	73	1	8	8	21
							62	9									
12	20584	X	11797	-0-	-8787	-0-	359	1	11375	3	Y	57	63	1			15
							63	9									
01	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					Y	NO RPT					15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 46H RRCID -> 285300 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6585 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35637	X	17230	-0-	-18407	-0-	374 265	1 9	16591	3	Y	241	177	1	20	8	44
09	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	222 122	1 9	13153	3	Y	111	78	1	1	8	76
10	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	365 62	1 9	11938	3	Y	56	73	1			59
11	11130	X	10645	-0-	-485	-0-	330 67	1 9	10248	3	Y	61	87	1	8	8	25
12	11501	X	10319	-0-	-1182	-0-	314 64	1 9	9941	3	Y	58	68	1			15
01	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					15

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 15H RRCID -> 285343 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5292 - 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	0		42808	-0-	42808	50903	1659 548	1 9	40601	3	N	498	485	1	5	8	63
*09	83307	X	32404	-0-	-50903	-0-	1603 504	1 9	30297	3	N	458	332	1	7	8	182
10	43927	X	27497	-0-	-16430	-0-	992 386	1 9	26119	3	N	351	357	1	9	8	167
11	42510	X	17825	-0-	-24685	-0-	623 166	1 9	17036	3	N	151	176	1	5	8	137
*12	43927	X	19895	-0-	-24032	-0-	600 416	1 9	18879	3	N	378	357	1	3	8	155
01	43927	X	NO RPT	-0-	-43927	-0-					N	NO RPT					155

BFMT EAST WELL #: 47H RRCID -> 285506 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5634 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59748	X	59748	-0-	-0-	-0-	1770 162	1 9	57816	3	Y	147	118	1	6	8	23
11	DELQ PR		135293	-0-	135293	135293	4211 375	1 9	130707	3	Y	341	268	1	24	8	72
*12	259549	X	124256	-0-	-135293	-0-	3788 403	1 9	120065	3	Y	366	364	1	7	8	67
01	159340	X	NO RPT	-0-	-159340	-0-					Y	NO RPT					67

BFMT EAST WELL #: 43H RRCID -> 285774 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6350 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		72183	-0-	72183	72183	2143 50	1 9	69990	3	Y	45	30	1	9	8	6
11	0		118290	-0-	118290	190473	3682 327	1 9	114281	3	Y	297	232	1	9	8	62
*12	DELQ PR		103173	-0-	103173	293646	3151 150	1 9	99872	3	Y	136	165	1	3	8	30
01	127937	X	NO RPT	-0-	-127937	165709					Y	NO RPT					30

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
NASH WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2752	-0-	-689	-0-	189	1	2563	2	N	-0-					42
09	3330	X	2545	-0-	-785	-0-	178	1	2367	2	N	-0-					42
10	3441	X	2747	-0-	-694	-0-	174	1	2573	2	N	-0-					42
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	187	1	2993	2	N	-0-					42
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	198	1	3187	2	N	-0-					42
*01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	216	1	3233	2	N	-0-					42

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	130	1	1765	2	N	-0-					38
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	123	1	1633	2	N	-0-					38
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	150	1	2207	2	N	-0-					38
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	129	1	2063	2	N	-0-					38
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	133	1	2137	2	N	-0-					38
01	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	147	1	2192	2	N	-0-					38

HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

08	2883	X	2518	-0-	-365	-0-	173	1	2345	2	N	-0-					21
09	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	175	1	2331	2	N	1	1	8			21
							1	9									
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	252	1	3713	2	N	1	1	8			21
							1	9									
11	2430	X	2172	-0-	-258	-0-	128	1	2044	2	N	-0-					21
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	207	1	3329	2	N	-0-					21
01	2883	X	2366	-0-	-517	-0-	148	1	2218	2	N	-0-					21

UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
RACHAL WELL #: 1 RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489

08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					35
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					35
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	Y	2					37
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	333	3	6	9	Y	5	1	8			41
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					41
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					41

RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446

08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					35
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					35
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	227	3	2	9	Y	2					37
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	266	3	6	9	Y	5	1	8			41
12	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	3			Y	-0-					41
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					41

RACHAL WELL #: 2 RRCID -> 218625 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452

08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					35
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					35
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	250	3	2	9	Y	2					37
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	293	3	4	9	Y	4					41
12	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	3			Y	-0-					41
*01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					41

RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506

08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					35
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					35
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	170	3	2	9	Y	2					37
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	200	3	4	9	Y	4					41
12	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			Y	-0-					41
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					41

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 877921
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	742	N	665	-0-	-77	-0-	665	3			Y	-0-					28
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					28
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	3	2	9	Y	2					30
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	639	3	3	9	Y	3					33
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					33
*01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					33

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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	337	2	Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	50	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	53	1	314	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	29	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	42	1	299	2	Y	-0-					-0-
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	41	1	300	2	Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	114	1	756	2	Y	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	117	1	752	2	Y	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	146	1	867	2	Y	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	109	1	687	2	Y	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	103	1	729	2	Y	-0-					-0-
*01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	86	1	632	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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					11
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					11
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					11
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					11
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					11
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					1
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					1
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					1
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					1
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					1
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					10
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					10
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					10
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					10
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					10
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					38
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					38
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	-0-					38
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					38
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					38
*01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	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	341	N	169	-0-	-172	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
09	330	N	195	-0-	-135	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-					-0-
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					13
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	N	-0-					13
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	10	1	191	2	N	-0-					13
11	210	N	124	-0-	-86	-0-	6	1	118	2	N	-0-					13
12	248	N	146	-0-	-102	-0-	7	1	139	2	N	-0-					13
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	6	1	114	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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	81	1	538	2	N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	84	1	539	2	N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	96	1	566	2	N	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	81	1	510	2	N	-0-					-0-
12	651	N	593	-0-	-58	-0-	74	1	519	2	N	-0-					-0-
01	651	N	596	-0-	-55	-0-	72	1	524	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	868	N	745	-0-	-123	-0-	83	1	662	2	N	-0-					-0-
09	810	N	676	-0-	-134	-0-	77	1	599	2	N	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	120	1	842	2	N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	99	1	765	2	N	-0-					-0-
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	73	1	634	2	N	-0-					-0-
01	961	N	204	-0-	-757	-0-	20	1	184	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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	74	1	588	2	N	-0-					26
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	65	1	501	2	N	-0-					26
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	80	1	563	2	N	-0-					26
11	630	N	557	-0-	-73	-0-	64	1	493	2	N	-0-					26
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	59	1	515	2	N	-0-					26
01	651	N	532	-0-	-119	-0-	52	1	480	2	N	-0-	4	5			22

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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	84	1	559	2	N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	90	1	581	2	N	-0-					-0-
10	589	N	396	-0-	-193	-0-	57	1	339	2	N	-0-					-0-
11	630	N	234	-0-	-396	-0-	32	1	202	2	N	-0-					-0-
12	682	N	212	-0-	-470	-0-	26	1	186	2	N	-0-					-0-
01	403	N	88	-0-	-315	-0-	11	1	77	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	63	1	503	2	N	-0-					-0-
09	540	N	323	-0-	-217	-0-	37	1	286	2	N	-0-					-0-
10	589	N	539	-0-	-50	-0-	67	1	472	2	N	-0-					-0-
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	57	1	445	2	N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	51	1	441	2	N	-0-					-0-
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	42	1	386	2	N	59	59	1			-0-
							65	9									

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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	2	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	48	1	372	2	N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	48	1	337	2	N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	303	2	N	-0-					-0-
12	434	N	280	-0-	-154	-0-	29	1	251	2	N	-0-					-0-
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	24	1	218	2	N	59	59	1			-0-
							65	9									

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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	77	1	612	2	N	-0-					37
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	82	1	634	2	N	1					38
							1	9									
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	85	1	593	2	N	2					40
							2	9									
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	72	1	559	2	N	2					42
							2	9									
12	744	N	570	-0-	-174	-0-	59	1	510	2	N	1					43
							1	9									
*01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	75	1	691	2	N	-0-					43

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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	63	1	418	2	N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	59	1	379	2	N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	57	1	336	2	N	-0-					-0-
11	480	N	330	-0-	-150	-0-	45	1	285	2	N	-0-					-0-
12	465	N	328	-0-	-137	-0-	41	1	287	2	N	-0-					-0-
01	403	N	353	-0-	-50	-0-	42	1	311	2	N	-0-					-0-

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	108	1	718	2	N	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	103	1	666	2	N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	120	1	713	2	N	-0-					-0-
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	98	1	618	2	N	-0-					-0-
12	775	N	765	-0-	-10	-0-	95	1	670	2	N	-0-					-0-
01	775	N	674	-0-	-101	-0-	81	1	593	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	36	1	290	2	N	-0-					10
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	61	1	474	2	N	6					16
							7	9									
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	75	1	525	2	N	5					21
							6	9									
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	62	1	483	2	N	15	31	1			5
							17	9									
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	51	1	445	2	N	1					6
							1	9									
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	57	1	528	2	N	3					9
							3	9									

JOHNS, E.S.ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	72	1	570	2	N	-0-					13
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	84	1	652	2	N	9					22
							10	9									
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	92	1	648	2	N	7					29
							8	9									
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	86	1	663	2	N	20	43	1			6
							22	9									
12	775	N	726	-0-	-49	-0-	75	1	648	2	N	3					9
							3	9									
01	744	N	688	-0-	-56	-0-	67	1	617	2	N	4					13
							4	9									

HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					32
09	900	N	899	-0-	-1	-0-	45	1	854	3	N	-0-					32
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	46	1	879	3	N	-0-					32
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	897	2	N	-0-					32
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	907	2	N	-0-					32
01	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					32

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	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	139	1	1108	2	N	27					107
							30	9									
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	138	1	1071	2	N	18					125
							20	9									
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	149	1	1044	2	N	5					130
							6	9									
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	137	1	1058	2	N	14					144
							15	9									
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	139	1	1210	2	N	-0-					144
*01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	141	1	1302	2	N	-0-	49	1			95

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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	303	2	N	-0-					70
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	32	1	247	2	N	-0-					70
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	33	1	232	2	N	-0-					70
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	-0-					70
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	2	N	-0-					70
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	238	2	N	-0-					70

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	42	1	338	2	N	8					35
							9	9									
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	N	-0-					35
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	26	1	180	2	N	2					37
							2	9									
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	184	2	N	6					43
							7	9									
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	250	2	N	2					45
							2	9									
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	40	1	371	2	N	-0-					45

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

08	496	N	450	-0-	-46	-0-	71	1	379	2	Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	80	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		435	-0-	435	435	42	1	393	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		411	-0-	411	846	34	1	377	2	Y	-0-					-0-
12	1241	N	395	-0-	-846	-0-	55	1	340	2	Y	-0-					-0-
*01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	80	1	346	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	Y	-0-					4
09	120	N	14	-0-	-106	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		32	-0-	32	32	6	1	26	2	Y	-0-					4
11	DLQ G-10		29	-0-	29	61	8	1	21	2	Y	-0-					4
12	61	N	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	38	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	30	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		285	-0-	285	285	15	1	270	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		313	-0-	313	598	14	1	299	2	Y	-0-					-0-
12	933	N	335	-0-	-598	-0-	35	1	300	2	Y	-0-					-0-
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	53	1	260	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

08	217	N	158	-0-	-59	-0-	30	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	18	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		155	-0-	155	155	14	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		103	-0-	103	258	20	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	381	N	123	-0-	-258	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					-0-
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

08	1147	N	960	-0-	-187	-0-	158	1	802	2	Y	-0-					-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	141	1	979	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1118	-0-	1118	1118	82	1	1036	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		524	-0-	524	1642	41	1	483	2	Y	-0-					-0-
12	2700	N	1464	-0-	-1236	406	155	1	1309	2	Y	-0-					-0-
*01	1709	N	1303	-0-	-406	-0-	228	1	1075	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	874	-0-	-25	-0-	119	1	755	2	Y	-0-					6
09	810	N	765	-0-	-45	-0-	82	1	683	2	Y	-0-					6
10	DLQ G-10		915	-0-	915	915	73	1	842	2	Y	-0-					6
11	DLQ G-10		706	-0-	706	1621	58	1	648	2	Y	-0-					6
12	2525	N	904	-0-	-1621	-0-	62	1	842	2	Y	-0-					6
*01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	64	1	765	2	Y	-0-					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	235	-0-	-137	-0-	46	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	243	-0-	-147	-0-	49	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		221	-0-	221	221	29	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		226	-0-	226	447	26	1	200	2	Y	-0-					-0-
12	706	N	259	-0-	-447	-0-	48	1	211	2	Y	-0-					-0-
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	82	1	216	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	86	1	764	2	Y	-0-					2
09	720	N	620	-0-	-100	-0-	68	1	552	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		544	-0-	544	544	44	1	500	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		749	-0-	749	1293	44	1	705	2	Y	-0-					2
12	2075	N	782	-0-	-1293	-0-	67	1	715	2	Y	-0-					2
*01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	88	1	768	2	Y	-0-					2

JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					2
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		322	-0-	322	322	20	1	302	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		403	-0-	403	725	37	1	366	2	Y	-0-					2
12	1113	N	388	-0-	-725	-0-	41	1	347	2	Y	-0-					2
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	Y	-0-					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	66	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	70	1	485	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		517	-0-	517	517	37	1	480	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		419	-0-	419	936	26	1	393	2	Y	-0-					-0-
12	1431	N	495	-0-	-936	-0-	46	1	449	2	Y	-0-					-0-
*01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	78	1	452	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2018 - PLUGGED 11/16/18

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	1085	N	622	-0-	-463	-0-	90	1	532	2	Y	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	91	1	563	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		744	-0-	744	744	54	1	690	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		535	-0-	535	1279	30	1	505	2	Y	-0-					-0-
12	1946	N	667	-0-	-1279	-0-	60	1	607	2	Y	-0-					-0-
*01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	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 #: 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	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	154	1	1097	2	Y	-0-					3
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	160	1	1058	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1204	-0-	1204	1204	89	1	1115	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		1097	-0-	1097	2301	71	1	1026	2	Y	-0-					3
12	2700	N	1194	-0-	-1506	795	116	1	1078	2	Y	-0-					3
*01	1968	N	1173	-0-	-795	-0-	124	1	1049	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	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	229	1	1400	2	Y	-0-					3
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	239	1	1504	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		2155	-0-	2155	2155	555	1	1600	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		2596	-0-	2596	4751	1074	1	1522	2	Y	-0-					3
12	2700	N	2171	-0-	-529	4222	673	1	1498	2	Y	-0-					3
*01	3100	N	1622	-0-	-1478	2744	262	1	1360	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	1023	N	848	-0-	-175	-0-	95	1	753	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	844	-0-	-116	-0-	95	1	749	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		802	-0-	802	802	59	1	743	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		707	-0-	707	1509	54	1	653	2	Y	-0-					-0-
12	2364	N	855	-0-	-1509	-0-	95	1	760	2	Y	-0-					-0-
*01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	160	1	723	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	589	N	520	-0-	-69	-0-	57	1	463	2	Y	-0-					19
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	41	1	486	2	Y	-0-					19
10	DLQ G-10		558	-0-	558	558	38	1	520	2	Y	-0-					19
11	DLQ G-10		544	-0-	544	1102	44	1	500	2	Y	-0-					19
12	1630	N	528	-0-	-1102	-0-	51	1	477	2	Y	-0-					19
*01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	61	1	507	2	Y	-0-					19

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	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	99	1	1074	2	Y	-0-					3
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	104	1	1027	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1056	-0-	1056	1056	53	1	1003	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		1063	-0-	1063	2119	35	1	1028	2	Y	-0-					3
12	2700	N	1061	-0-	-1639	480	68	1	993	2	Y	-0-					3
*01	1573	N	1093	-0-	-480	-0-	117	1	976	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	744	N	714	-0-	-30	-0-	59	1	655	2	Y	-0-					6
09	690	N	689	-0-	-1	-0-	44	1	645	2	Y	-0-					6
10	DLQ G-10		731	-0-	731	731	44	1	687	2	Y	-0-					6
11	DLQ G-10		763	-0-	763	1494	61	1	702	2	Y	-0-					6
12	2251	N	757	-0-	-1494	-0-	70	1	687	2	Y	-0-					6
*01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	74	1	674	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	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	227	1	1346	2	Y	-0-					3
09	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	239	1	1278	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1469	-0-	1469	1469	124	1	1345	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		1378	-0-	1378	2847	86	1	1292	2	Y	-0-					3
12	2700	N	1450	-0-	-1250	1597	151	1	1299	2	Y	-0-					3
*01	3092	N	1495	-0-	-1597	-0-	245	1	1250	2	Y	-0-					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

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	1302	N	1019	-0-	-283	-0-	133	1	886	2	Y	-0-					16
09	1170	N	909	-0-	-261	-0-	95	1	814	2	Y	-0-					16
10	DLQ G-10		1087	-0-	1087	1087	92	1	995	2	Y	-0-					16
11	DLQ G-10		1090	-0-	1090	2177	103	1	987	2	Y	-0-					16
12	2700	N	1066	-0-	-1634	543	98	1	968	2	Y	-0-					16
*01	1642	N	1099	-0-	-543	-0-	105	1	994	2	Y	-0-					16

JAMES TRUST WELL #: 18 RRCID -> 217038 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2018 - PLUGGED 11/16/18

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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	121	1	1000	2	Y	-0-					4
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	92	1	1230	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		1196	-0-	1196	1196	70	1	1126	2	Y	-0-					4
11	DLQ G-10		1189	-0-	1189	2385	114	1	1075	2	Y	-0-					4
12	2700	N	1245	-0-	-1455	930	106	1	1139	2	Y	-0-					4
*01	2083	N	1153	-0-	-930	-0-	101	1	1052	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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	96	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	62	1	382	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		441	-0-	441	441	34	1	407	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		414	-0-	414	855	24	1	390	2	Y	-0-					-0-
12	1281	N	426	-0-	-855	-0-	47	1	379	2	Y	-0-					-0-
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	75	1	349	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	98	1	596	2	Y	-0-					1
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	104	1	544	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		706	-0-	706	706	55	1	651	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		601	-0-	601	1307	40	1	561	2	Y	-0-					1
12	1915	N	608	-0-	-1307	-0-	65	1	543	2	Y	-0-					1
*01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	100	1	566	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	310	N	227	-0-	-83	-0-	36	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	40	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		220	-0-	220	220	22	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		175	-0-	175	395	16	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	586	N	191	-0-	-395	-0-	27	1	164	2	Y	-0-					-0-
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	45	1	142	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 #: 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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	91	1	571	2	Y	-0-					2
09	630	N	577	-0-	-53	-0-	95	1	482	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		553	-0-	553	553	50	1	503	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		506	-0-	506	1059	38	1	468	2	Y	-0-					2
12	1620	N	561	-0-	-1059	-0-	67	1	494	2	Y	-0-					2
*01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	117	1	561	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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	2	Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		84	-0-	84	84	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		43	-0-	43	127	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	234	N	107	-0-	-127	-0-	12	1	95	2	Y	-0-					-0-
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	20	1	106	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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	29	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	156	-0-	-114	-0-	21	1	135	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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	163	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	124	N	57	-0-	-67	-0-	11	1	46	2	Y	-0-					1
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	10	1	43	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	DLQ G-10		42	-0-	42	42	2	1	40	2	Y	-0-					1
12	115	N	73	-0-	-42	-0-	11	1	62	2	Y	-0-					1
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	18	1	56	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	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	153	1	991	2	Y	-0-					1
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	161	1	955	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		1056	-0-	1056	1056	85	1	971	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		1010	-0-	1010	2066	68	1	942	2	Y	-0-					1
12	2700	N	1087	-0-	-1613	453	119	1	968	2	Y	-0-					1
*01	1557	N	1104	-0-	-453	-0-	181	1	923	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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (3900) 67885 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WCSL 1383 WELL #: L 9 C RRCID -> 184389 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2018 - P/A 08/31/2018

FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K NO RPT	-0-	-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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	929	1	448	2	N	10					140
							11	9									
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	900	1	431	2	N	10					150
							11	9									
10	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	930	1	439	2	N	13					163
							14	9									
11	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	900	1	407	2	N	12					175
							13	9									
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	870	1	523	2	N	13					188
							14	9									
*01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	930	1	563	2	N	14					202
							15	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	3999	X NO RPT	-0-	-3999	-0-	-0-					N	NO RPT					125
09	3870	X NO RPT	-0-	-3870	-0-	-0-					N	NO RPT					125
10	2697	X NO RPT	-0-	-2697	-0-	-0-					N	NO RPT					125
11	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
12	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
01	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	14B	DENY	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

08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
01	14B	DENY	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

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-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

08	3255	X	2091	-0-	-1164	-0-	89	1	2002	3	N	-0-	19	1			58
09	2910	X	1751	-0-	-1159	-0-	95	1	1637	3	N	17					75
							19	9									
10	2759	X	1814	-0-	-945	-0-	95	1	1658	3	N	55	101	1			29
							61	9									
11	2040	X	1661	-0-	-379	-0-	89	1	1525	3	N	43	34	1			38
							47	9									
*12	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	126	1	414	2	N	14					52
							2136	3	15	9							
*01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	99	1	1816	2	N	27	33	1			46
							279	3	30	9							

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-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	626					N	NO RPT					110

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF. 10980 - 11360

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PATITOS (VX CONS) 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217445 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13720 PERF. 11466 - 11898

08	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	12	1	6342	2	Y	44	41	1			3
						48	9									
09	6150 X	5631	-0-	-519	-0-	14	1	5566	2	Y	46	39	1			10
						51	9									
10	DLQ G-10	1799	-0-	1799	1799	7	1	1786	2	Y	5	14	1			1
						6	9									
11	DLQ G-10	4301	-0-	4301	6100	11	1	4271	2	Y	17	16	1			2
						19	9									
12	DLQ G-10	4288	-0-	4288	10388	11	1	4251	2	Y	24	22	1			4
						26	9									
*01	14233 X	3845	-0-	-10388	-0-	11	1	3806	2	Y	25	27	1			2
						28	9									

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25761	X	16185	-0-	-9576	-0-		31	1	15944	2	Y	191	177	1			15
								210	9									
09	24930	X	12221	-0-	-12709	-0-		31	1	12006	2	Y	167	146	1			36
								184	9									
10	DLQ G-10		7175	-0-	7175	7175		26	1	7087	2	Y	56	86	1			6
								62	9									
11	DLQ G-10		11485	-0-	11485	18660		29	1	11291	2	Y	150	136	1			20
								165	9									
12	DLQ G-10		14178	-0-	14178	32838		38	1	13911	2	Y	208	191	1			37
								229	9									
*01	44489	X	11651	-0-	-32838	-0-		34	1	11432	2	Y	168	191	1			14
								185	9									

EL COYOTE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230641 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 13975 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-

EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

08	186	N	153	-0-	-33	-0-		153	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-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-

EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11386 - 12904

08	55315	X	55315	-0-	-0-	-0-		98	1	50270	2	Y	4497	4223	1			353
								4947	9									
09	91230	X	38510	-0-	-52720	-0-		90	1	34885	2	Y	3214	2877	1			690
								3535	9									
10	94271	X	30053	-0-	-64218	-0-		101	1	27292	2	Y	2418	2865	1			243
								2660	9									
11	91230	X	40333	-0-	-50897	-0-		94	1	36891	2	Y	3044	2886	1			401
								3348	9									
12	90675	X	34577	-0-	-56098	-0-		85	1	31690	2	Y	2547	2497	1			451
								2802	9									
01	55304	X	31356	-0-	-23948	-0-		85	1	28782	2	Y	2263	2529	1			185
								2489	9									

EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

08	29791	X	16076	-0-	-13715	-0-		30	1	15586	2	Y	418	388	1			33
								460	9									
09	28830	X	13844	-0-	-14986	-0-		35	1	13359	2	Y	409	354	1			88
								450	9									
10	DLQ G-10		9008	-0-	9008	9008		32	1	8738	2	Y	216	282	1			22
								238	9									
11	DLQ G-10		13030	-0-	13030	22038		32	1	12456	2	Y	493	450	1			65
								542	9									
12	DLQ G-10		11334	-0-	11334	33372		29	1	10703	2	Y	547	515	1			97
								602	9									
*01	45094	X	11722	-0-	-33372	-0-		33	1	11095	2	Y	540	593	1			44
								594	9									

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24211	X	11940	-0-	-12271	-0-	23	1	11705	2	Y	193	180	1			15
							212	9									
09	23430	X	9715	-0-	-13715	-0-	24	1	9454	2	Y	215	184	1			46
							237	9									
10	DLQ G-10		7837	-0-	7837	7837	29	1	7724	2	Y	76	114	1			8
							84	9									
11	DLQ G-10		11591	-0-	11591	19428	29	1	11351	2	Y	192	175	1			25
							211	9									
12	DLQ G-10		12011	-0-	12011	31439	32	1	11737	2	Y	220	206	1			39
							242	9									
*01	42266	X	10827	-0-	-31439	-0-	31	1	10588	2	Y	189	213	1			15
							208	9									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 282483 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13246 - 13252

08	3565	X	2284	-0-	-1281	-0-	88	1	2196	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2175	-0-	-1065	-0-	87	1	2088	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2124	-0-	2124	2124	88	1	2036	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1846	-0-	1846	3970	74	1	1772	2	Y	-0-					-0-
12	5794	X	1824	-0-	-3970	-0-	76	1	1748	2	Y	-0-					-0-
*01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	71	1	1600	2	Y	-0-					-0-

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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	11					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					102
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	393	2	18	9	N	16					118
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	193	2	21	9	N	19					137
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	205	2	24	9	N	22	158	1			1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

PEDERNAL (QUEEN CITY) //CONT.// 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	#	1348	-0-	-264	-0-	54	1 1 9	1293	2	N	1					39
09	1677	R	1677	-0-	-0-	-0-	67	1	1610	2	N	-0-					39
10	1550	#	1376	-0-	-174	-0-	55	1	1321	2	N	-0-					39
11	1350	#	1197	-0-	-153	-0-	48	1	1149	2	N	-0-					39
12	1736	#	1388	-0-	-348	-0-	56	1	1332	2	N	-0-					39
01	1736	#	1281	-0-	-455	-0-	51	1	1230	2	N	-0-					39

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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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_____ 12/05/2018 - P/A 12/05/18

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

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

PENITAS (5500 MISSION) //CONT.// 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					34
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	106	2	14	9	Y	13					47
10	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-					47
11	128 N	58	-0-	-70	-0-	58	2			Y	-0-					47
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					47
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					47

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	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					24
09	420 N	328	-0-	-92	-0-	328	2			Y	-0-					24
10	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2			Y	-0-					24
11	360 N	257	-0-	-103	-0-	257	2			Y	-0-					24
12	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2			Y	-0-					24
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					24

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
10	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	2			N	-0-					-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
*01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			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	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

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

08	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					146
09	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	2			N	-0-					146
10	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-					146
11	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	2			N	-0-					146
12	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					146
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					146

CARD-HCWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 285445 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450

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	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*01	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					86
09	780	N	39	-0-	-741	-0-	39	2			N	-0-					86
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					86
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					86
12	31	N	-0-	-0-	-31	-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	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	2			N	-0-					76
09	600	N	431	-0-	-169	-0-	431	2			N	-0-					76
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					76
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					76
12	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					76
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					76

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

PERRO ROJO (I-35, WEST) //CONT.// 70663 370 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
ORDNER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 206918 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8304 - 8308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					176
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					176
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					176
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					176
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					176
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					176

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	2697 #	458	-0-	-2239		-0-	11	1	447	2	N	-0-					14
09	2010 #	-0-	-0-	-2010		-0-					N	-0-					14
10	1860 #	-0-	-0-	-1860		-0-					N	-0-					14
11	1800 #	-0-	-0-	-1800		-0-					N	-0-					14
12	1426 #	-0-	-0-	-1426		-0-					N	-0-					14
01	465 #	-0-	-0-	-465		-0-					N	-0-					14

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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

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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
REMORA OPERATING, LLC 701613
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	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-

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	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1843 X	1843	-0-	-0- B	-0-	277 14	1 9	1552	3	Y	13	18	1			21
09	1800 X	1762	-0-	-38 B	-0-	301 15	1 9	1446	3	Y	14					35
10	1860 X	1723	-0-	-137 B	-0-	322 20	1 9	1381	3	Y	18	37	1			16
11	1800 X	1554	-0-	-246 B	-0-	334 14	1 9	1206	3	Y	13	19	1			10
12	1829 X	1538	-0-	-291 B	-0-	339 14	1 9	1185	3	Y	13					23
01	1829 X	1613	-0-	-216 B	-0-	309 20	1 9	1284	3	Y	18	21	1			20

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	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-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3364	X	3364	-0-	-0-	B	-0-		506	1	2833	3	Y	23	33	1			31
									25	9									
09	3780	X	3031	-0-	-749	B	-0-		517	1	2488	3	Y	24					55
									26	9									
10	3565	X	3040	-0-	-525	B	-0-		569	1	2436	3	Y	32	66	1			21
									35	9									
11	3420	X	3060	-0-	-360	B	-0-		658	1	2373	3	Y	26	37	1			10
									29	9									
12	3410	X	2895	-0-	-515	B	-0-		638	1	2229	3	Y	25					35
									28	9									
01	3379	X	2872	-0-	-507	B	-0-		551	1	2286	3	Y	32	37	1			30
									35	9									

D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2695	-0-	-374	B	-0-		401	1	2246	3	N	44	26	1			139
									48	9									
09	2970	X	2653	-0-	-317	B	-0-		445	1	2143	3	N	59					198
									65	9									
10	2883	X	2528	-0-	-355	B	-0-		466	1	1996	3	N	60	54	1			204
									66	9									
11	2760	X	2448	-0-	-312	B	-0-		522	1	1885	3	N	37	200	1			41
									41	9									
12	2790	X	2636	-0-	-154	B	-0-		573	1	1999	3	N	58					99
									64	9									
01	2728	X	2669	-0-	-59	B	-0-		506	1	2099	3	N	58	34	1			123
									64	9									

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3559	-0-	-68	B	-0-		533	1	2984	3	N	38	35	1			145
									42	9									
09	3480	X	3096	-0-	-384	B	-0-		525	1	2528	3	N	39					184
									43	9									
10	3596	X	2984	-0-	-612	B	-0-		554	1	2374	3	N	51	64	1			171
									56	9									
11	3390	X	2097	-0-	-1293	B	-0-		449	1	1620	3	N	25	25	1			171
									28	9									
12	3565	X	1765	-0-	-1800	B	-0-		388	1	1353	3	N	22					193
									24	9									
01	3565	X	1208	-0-	-2357	B	-0-		232	1	963	3	N	12	15	1			190
									13	9									

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3075	-0-	-335	B	-0-		454	1	2538	3	N	75	29	1			231
									83	9									
09	3150	X	2887	-0-	-263	B	-0-		495	1	2381	3	N	10	27	1			214
									11	9									
10	3131	X	2974	-0-	-157	B	-0-		563	1	2411	3	N	-0-	65	1			149
11	3000	X	2994	-0-	-6	B	-0-		639	1	2305	3	N	45	36	1			158
									50	9									
12	3069	X	2871	-0-	-198	B	-0-		626	1	2186	3	N	54					212
									59	9									
01	3069	X	2838	-0-	-231	B	-0-		539	1	2237	3	N	56	36	1			232
									62	9									

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	107 6	1 9	597	3	N	5	7	1			4
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	72 3	1 9	346	3	N	3					7
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	115 8	1 9	491	3	N	7	13	1			1
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	135	3	N	1	2	1			-0-
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	194 9	1 9	676	3	N	8					8
01	620	N	185	-0-	-435	-0-	36 2	1 9	147	3	N	2	2	1			8

PETROX, N. (FRIO 1250) 70945 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 2 RRCID -> 107252 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2208 PERF. 1142 - 1154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	342 7	1 9	3171	3	N	6					86
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	598 2	1 9	3504	3	N	2					88
10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	438 53	1 9	3732	3	N	48	1	8			135
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	670 47	1 9	2522	3	N	43					178
12	2046	X	1414	-0-	-632	-0-	331 7	1 9	1076	3	N	6	1	8			183
*01	2046	X	1011	-0-	-1035	-0-	240 2	1 9	769	3	N	2					185

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

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-			60
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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	3317	X	3313	-0-	-4	-0-	460	1	2850	3	N	3			56
							3	9							
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	540	1	3239	3	N	7			63
							8	9							
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	638	1	3181	3	N	14			77
							15	9							
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	600	1	2959	3	N	8			85
							9	9							
*12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	612	1	3121	3	N	2			87
							2	9							
*01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	615	1	2865	3	N	2			89
							2	9							

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

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

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	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 #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

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-

PITA (D-5-U) 71703 357 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SULLIVAN, D. J. 'B' WELL #: 64 RRCID -> 138263 COMPL. DATE 12/31/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1944 N	1639	-0-	-305	-0-	297 485	1 9	857	2	Y	441	482	1			144
09	1620 N	1490	-0-	-130	-0-	271 430	1 9	789	2	Y	391					535
10	1674 N	1580	-0-	-94	-0-	307 437	1 9	836	2	Y	397	700	1			232
11	1590 N	1551	-0-	-39	-0-	288 446	1 9	817	2	Y	405	424	1			213
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	334 453	1 9	878	2	Y	412	396	1			229
01	1581 N	603	-0-	-978	-0-	96 285	1 9	222	2	Y	259	221	1			267

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
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-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	97 43	1 9	281	2	Y	39	42	1			13
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	92 39	1 9	267	2	Y	35					48
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	86 36	1 9	235	2	Y	33	61	1			20
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	94 39	1 9	266	2	Y	35	37	1			18
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	107 40	1 9	280	2	Y	36	34	1			20
*01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	148 24	1 9	344	2	Y	22	19	1			23

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
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-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1113 123	1 9	527	2	Y	112	123	1			37
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1080 112	1 9	629	2	Y	102					139
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	984 109	1 9	555	2	Y	99	179	1			59
11	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	949 113	1 9	565	2	Y	103	108	1			54
12	1891	N	1289	-0-	-602	-0-	738 117	1 9	434	2	Y	106	101	1			59
01	1643	N	241	-0-	-1402	-0-	169	1	72	9	Y	65	56	1			68

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		165	-0-	165	361	42	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		168	-0-	168	529	43	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	627	N	98	-0-	-529	-0-	26	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	34	1	95	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	41	1	108	2	Y	-0-					-0-
*01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	56	1	128	2	Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	70	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	63	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	65	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	66	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	74	1	194	2	Y	-0-					-0-
*01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	96	1	224	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	565	1	1632	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
09	2340	N	2196	-0-	-144	-0-	558	1	1621	2	Y	15					20
							17	9									
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	515	1	1405	2	Y	15	26	1			9
							17	9									
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	596	1	1687	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	737	1	1936	2	Y	16	15	1			9
							18	9									
*01	3100	N	3943	-0-	843	843	1183	1	2750	2	Y	9	8	1			10
							10	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	26	1	61	2	N	-0-					-0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1074	1	495	2	N	25					297
							28	9									
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	192	1			105
10	1023	N	369	-0-	-654	-0-	327	2	42	9	N	38					143
11	1050	N	39	-0-	-1011	-0-	39	2			N	-0-					143
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	66	1	511	2	Y	-0-	105	1			38
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					38

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	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 (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	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 (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	1922 N	1784	-0-	-138	-0-	290 3	1 9	1491	2	N	3					46
09	1620 N	1542	-0-	-78	-0-	280 8	1 9	1254	2	N	7					53
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	290 2	1 9	1114	2	N	2					55
11	1740 N	1639	-0-	-101	-0-	300 3	1 9	1336	2	N	3					58
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	310	1	1277	2	N	-0-					58
*01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	310	1	1212	2	N	-0-					58

PLYMOUTH (1400) 72043 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. "C" WELL #: 158 RRCID -> 085831 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5604 - 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	1612	2006	-0-	394	394	1859	5	147	9	Y	134	123	1			27
09	1560	345	-0-	-1215	-0-	300	5	45	9	Y	41	45	1			23
10	1612	1165	-0-	-447	-0-	955	5	210	9	Y	191	155	1			59
11	1560	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	52	1			7
12	1612	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					7
01	1612	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					7

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	1364 #	829	-0-	-535	-0-	372	1	457	2	N	-0-					46
09	1320 #	414	-0-	-906	-0-	228	1	186	2	N	-0-					46
10	1271 #	616	-0-	-655	-0-	372	1	244	2	N	-0-					46
11	1230 #	125	-0-	-1105	-0-	120	1	5	2	N	-0-					46
12	1085 #	678	-0-	-407	-0-	132	1	544	2	N	2					48
						2	9									
01	837 #	602	-0-	-235	-0-	288	1	314	2	N	-0-					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		28	-0-	28	28	21	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
11	28	N	-0-	-0-	-28	-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, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2018 - P/A 05/11/18

PLYMOUTH (9170) 72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PHILLIPS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	5			N	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	5			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	5			N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	207	-0-	-630	-0-	200	4	7	9	N	6					6
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					6

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
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861

MARTINEZ, M. WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	69	1	720	2	Y	2					6
							2	9									
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	56	1	596	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
10	744	N	426	-0-	-318	-0-	57	1	369	2	Y	-0-					3
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	131	1	639	2	Y	-0-					3
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	118	1	1471	2	Y	7					10
							8	9									
*01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	115	1	1448	2	Y	4	12	1			2
							4	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	225	1	2331	2	Y	6					17
							7	9									
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	201	1	2137	2	Y	7	19	1			5
							8	9									
10	2170	N	1288	-0-	-882	-0-	173	1	1115	2	Y	-0-					5
11	2100	N	1724	-0-	-376	-0-	294	1	1430	2	Y	-0-					5
12	2170	N	1794	-0-	-376	-0-	132	1	1654	2	Y	7					12
							8	9									
*01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	107	1	1347	2	Y	4	14	1			2
							4	9									

URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	Y	-0-					2
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	12	1	130	2	Y	-0-	1	1			1
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					1
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	36	1	175	2	Y	-0-					1
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	Y	1					2
							1	9									
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					2
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	2	Y	-0-	1	1			1
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	10	1	65	2	Y	-0-					1
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	23	1	112	2	Y	-0-					1
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	1					2
							1	9									
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	9	1	94	2	Y	-0-					2
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	8	1	81	2	Y	-0-	1	1			1
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					1
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	47	1	230	2	Y	-0-					1
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	1					2
							1	9									
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-	1	1			1

URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	820	-0-	-79	-0-	72	1	746	2	Y	2					7
							2	9									
09	930	N	843	-0-	-87	-0-	72	1	769	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
10	806	N	336	-0-	-470	-0-	45	1	291	2	Y	-0-					2
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	171	1	830	2	Y	-0-					2
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	65	1	818	2	Y	4					6
							4	9									
*01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	61	1	770	2	Y	3	7	1			2
							3	9									

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	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1341	-0-	-1759	149	118	1	1220	2	Y	3					10
							3	9									
09	1568	N	1419	-0-	-149	-0-	121	1	1292	2	Y	5	12	1			3
							6	9									
10	1457	N	926	-0-	-531	-0-	124	1	802	2	Y	-0-					3
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	220	1	1071	2	Y	-0-					3
12	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	92	1	1153	2	Y	5					8
							6	9									
*01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	94	1	1180	2	Y	4	10	1			2
							4	9									

URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	704	-0-	-102	-0-	62	1	640	2	Y	2					6
							2	9									
09	780	N	723	-0-	-57	-0-	62	1	659	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
10	775	N	452	-0-	-323	-0-	61	1	391	2	Y	-0-					2
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	120	1	584	2	Y	-0-					2
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	55	1	692	2	Y	3					5
							3	9									
*01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	51	1	640	2	Y	2	6	1			1
							2	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	990	-0-	-188	-0-	87	1	900	2	Y	3					8
							3	9									
09	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	90	1	955	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
10	1023	N	630	-0-	-393	-0-	85	1	545	2	Y	-0-					2
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	168	1	820	2	Y	-0-					2
12	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	79	1	989	2	Y	5					7
							6	9									
*01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	73	1	914	2	Y	3	8	1			2
							3	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	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	369	1	2340	2	Y	72					219
							79	9									
09	2310	X	2254	-0-	-56	-0-	433	1	1732	2	Y	81	191	1			109
							89	9									
10	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	545	1	2063	2	Y	67					176
							74	9									
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	530	1	2322	2	Y	28					204
							31	9									
12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	503	1	2669	2	Y	93	184	1			113
							102	9									
*01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	611	1	3276	2	Y	46					159
							51	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

08	3100	N	2305	-0-	-795	5340	202	1	2097	2	Y	5					16
							6	9									
09	3000	N	2245	-0-	-755	4585	192	1	2044	2	Y	8	19	1			5
							9	9									
10	3100	N	1304	-0-	-1796	2789	175	1	1129	2	Y	-0-					5
11	3000	N	2610	-0-	-390	2399	445	1	2165	2	Y	-0-					5
12	3100	N	2369	-0-	-731	1668	175	1	2183	2	Y	10					15
							11	9									
*01	3100	N	2062	-0-	-1038	630	152	1	1903	2	Y	6	18	1			3
							7	9									

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	96	1	611	2	N	10					37
							11	9									
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	135	1	539	2	N	4					41
							4	9									
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	125	1	475	2	N	4					45
							4	9									
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	125	1	548	2	N	3					48
							3	9									
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	91	1	483	2	N	6	19	1			35
							7	9									
*01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	99	1	530	2	N	6					41
							7	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	68	1	702	2	Y	2					28
							2	9									
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	52	1	555	2	Y	2	5	1			25
							2	9									
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	47	1	301	2	Y	-0-					25
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	76	1	368	2	Y	20					45
							22	9									
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	28	1	350	2	Y	2					47
							2	9									
*01	341	N	293	-0-	-48	-0-	22	1	271	2	Y	-0-	22	1			25

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2634	N	1458	-0-	-1176	-0-	196	1	1240	2	Y	20					38
							22	9									
09	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	240	1	960	2	Y	8					46
							9	9									
10	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	254	1	960	2	Y	7					53
							8	9									
11	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	209	1	915	2	Y	5					58
							6	9									
12	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	168	1	892	2	Y	11	36	1			33
							12	9									
01	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	187	1	1001	2	Y	13					46
							14	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1399	-0-	-1701	1595	188	1	1190	2	Y	19					61
							21	9									
09	2497	N	902	-0-	-1595	-0-	179	1	716	2	Y	6					67
							7	9									
10	1705	N	952	-0-	-753	-0-	198	1	748	2	Y	5					72
							6	9									
11	1350	N	1074	-0-	-276	-0-	198	1	869	2	Y	6					78
							7	9									
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	158	1	839	2	Y	10	34	1			54
							11	9									
*01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	185	1	992	2	Y	12					66
							13	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1845	N	1165	-0-	-680	-0-	102	1	1060	2	Y	3					9
							3	9									
09	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	102	1	1091	2	Y	3	10	1			2
							3	9									
10	1178	N	760	-0-	-418	-0-	102	1	658	2	Y	-0-					2
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	195	1	947	2	Y	-0-					2
12	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	81	1	1018	2	Y	5					7
							6	9									
*01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	76	1	949	2	Y	3	8	1			2
							3	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	597	1	3783	2	Y	60					65
							66	9									
09	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	383	1	1530	2	Y	13					78
							14	9									
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	287	1	1084	2	Y	8					86
							9	9									
11	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	300	1	1315	2	Y	8					94
							9	9									
12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	456	1	2420	2	Y	29	97	1			26
							32	9									
*01	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	360	1	1930	2	Y	24					50
							26	9									

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	217	N	158	-0-	-59	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					2
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	15	1	162	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	143	2	Y	-0-					2
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	24	1	119	2	Y	-0-					2
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					2
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	2	Y	-0-	1	1			1

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	152	1	609	2	Y	5					80
							6	9									
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	148	1	568	2	Y	6					86
							7	9									
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	174	1	562	2	Y	2					88
							2	9									
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	130	1	535	2	Y	10					98
							11	9									
12	713	N	674	-0-	-39	-0-	102	1	569	2	Y	3					101
							3	9									
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	103	1	557	2	Y	10					111
							11	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1000	-0-		-333	-0-	67	1	725	2	N	-0-					-0-
								208	3									
09	1230	N	802	-0-		-428	-0-	50	1	582	2	N	-0-					-0-
								170	3									
10	1116	N	657	-0-		-459	-0-	40	1	476	2	N	-0-					-0-
								141	3									
11	960	N	553	-0-		-407	-0-	32	1	378	2	N	-0-					-0-
								143	3									
12	837	N	773	-0-		-64	-0-	43	1	547	2	N	-0-					-0-
								183	3									
*01	676	N	676	-0-		-0-	-0-	37	1	615	2	N	-0-					-0-
								24	3									

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

08	744	N	635	-0-		-109	-0-	42	1	461	2	N	-0-					-0-
								132	3									
09	625	N	625	-0-		-0-	-0-	39	1	453	2	N	-0-					-0-
								133	3									
10	620	N	572	-0-		-48	-0-	35	1	414	2	N	-0-					-0-
								123	3									
11	600	N	550	-0-		-50	-0-	33	1	376	2	N	-0-					-0-
								141	3									
12	651	N	582	-0-		-69	-0-	33	1	412	2	N	-0-					-0-
								137	3									
*01	680	N	680	-0-		-0-	-0-	37	1	619	2	N	-0-					-0-
								24	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-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

08	1488	X	-0-	-0-		-1488	-0-					Y	-0-					4
09	1983	X	1983	-0-		-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					4
10	2303	X	2303	-0-		-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					4
11	1834	N	1834	-0-		-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					4
12	1581	N	1388	-0-		-193	-0-	1388	2			Y	-0-					4
01	1581	N	1385	-0-		-196	-0-	18	1	1367	2	Y	-0-					4

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

08	1860	N	1847	-0-		-13	-0-	1847	2			Y	-0-					10
09	2017	N	2017	-0-		-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					10
10	1946	N	1946	-0-		-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					10
11	1660	N	1660	-0-		-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					10
12	1891	N	1737	-0-		-154	-0-	1737	2			Y	-0-					10
01	1891	N	1791	-0-		-100	-0-	23	1	1768	2	Y	-0-					10

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	5	1	354	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	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	3125	2	2	9	Y	2	2	1			6
09	3120	X	2986	-0-	-134	-0-	2984	2	2	9	Y	2	2	1			6
10	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2695	2	3	9	Y	3	4	1			5
11	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2283	2	2	9	Y	2	2	1			5
12	3131	X	2688	-0-	-443	-0-	2686	2	2	9	Y	2					7
01	3131	X	2026	-0-	-1105	-0-	26	1	1997	2	Y	3	4	1			6
							3	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	3100	N	6621	-0-	3521	3521	6621	2			Y	-0-					62
09	3000	N	5247	-0-	2247	5768	5247	2			Y	-0-					62
10	10067	X	4299	-0-	-5768	-0-	4299	2			Y	-0-					62
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			Y	-0-					62
12	6634	X	4114	-0-	-2520	-0-	4114	2			Y	-0-					62
01	6634	X	4050	-0-	-2584	-0-	53	1	3997	2	Y	-0-					62

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	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	298	-0-	-212	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	3	1	248	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	700	-0-	-80	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	563	-0-	-150	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
*01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	8	1	619	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1175	2	3	9	Y	3	4	1			4
09	1590	N	1026	-0-	-564	-0-	1022	2	4	9	Y	4	4	1			4
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	978	2	7	9	Y	6	8	1			2
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	806	2	6	9	Y	5	4	1			3
12	1054	N	797	-0-	-257	-0-	793	2	4	9	Y	4					7
*01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	22	1	1631	2	Y	5	7	1			5
							6	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	678	-0-	-35	-0-	9	1	669	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 25 RRCID -> 174672 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478

08	3348	X	2556	-0-	-792	-0-	2550	2	6	9	Y	5	5	1			6
09	3210	X	1054	-0-	-2156	-0-	1048	2	6	9	Y	5	5	1			6
10	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1944	2	9	9	Y	8	11	1			3
11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2752	2	7	9	Y	6	5	1			4
12	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2622	2	6	9	Y	5					9
01	2542	X	2494	-0-	-48	-0-	32	1	2453	2	Y	8	10	1			7
							9	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			Y	-0-					3
09	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1117	2			Y	-0-					3
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					3
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					3
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					3
01	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	15	1	1145	2	Y	-0-					3

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1054	N	921	-0-	-133	-0-	918	2	3	9	Y	3	4	1			2
09	1080	N	724	-0-	-356	-0-	720	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	932	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	858	2	7	9	Y	6	5	1			1
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	890	2	4	9	Y	4					5
01	930	N	872	-0-	-58	-0-	11	1	853	2	Y	7	9	1			3
							8	9									

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	116	1	801	2	Y	-0-					24
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	159	1	743	2	Y	-0-					24
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	323	1	867	2	Y	-0-					24
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	4	1	726	2	Y	-0-					24
12	930	N	797	-0-	-133	-0-	171	1	626	2	Y	-0-					24
01	1147	N	755	-0-	-392	-0-	62	1	693	2	Y	-0-					24

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	1972	-0-	-446	-0-	245	1	1694	2	Y	30					43
							33	9									
09	2340	X	2149	-0-	-191	-0-	371	1	1739	2	Y	35					78
							39	9									
10	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	661	1	1773	2	Y	45	104	1			19
							50	9									
11	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	13	1	2119	2	Y	53					72
							58	9									
12	2325	X	2201	-0-	-124	-0-	461	1	1687	2	Y	48	105	1			15
							53	9									
01	2480	X	2098	-0-	-382	-0-	170	1	1908	2	Y	18					33
							20	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3060	-0-	-164	-0-	384	1	2652	2	Y	22					36
							24	9									
09	3120	X	2921	-0-	-199	-0-	509	1	2384	2	Y	25					61
							28	9									
10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	889	1	2385	2	Y	33	76	1			18
							36	9									
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	18	1	3002	2	Y	39					57
							43	9									
12	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	672	1	2462	2	Y	36	77	1			16
							40	9									
01	3317	X	2790	-0-	-527	-0-	227	1	2549	2	Y	13					29
							14	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3832	-0-	-322	-0-	3726	2	106	9	Y	96	108	1			92
09	4020	X	3627	-0-	-393	-0-	3514	2	113	9	Y	103	108	1			87
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	3863	2	186	9	Y	169	218	1			38
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3724	2	139	9	Y	126	112	1			52
12	3968	X	3955	-0-	-13	-0-	3831	2	124	9	Y	113					165
01	3968	X	3877	-0-	-91	-0-	48	1	3655	2	Y	158	216	1			107
							174	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	8990	X	6965	-0-	-2025	-0-	6917	2	48	9	Y	44	49	1			54
09	8700	X	7383	-0-	-1317	-0-	7331	2	52	9	Y	47	49	1			52
10	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8724	2	84	9	Y	76	98	1			30
11	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7754	2	62	9	Y	56	50	1			36
12	7440	X	7254	-0-	-186	-0-	7198	2	56	9	Y	51					87
01	7440	X	7146	-0-	-294	-0-	92	1	6975	2	Y	72	98	1			61
							79	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	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	155	1	1072	2	Y	5					60
							6	9									
09	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	209	1	981	2	Y	7					67
							8	9									
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	355	1	953	2	Y	8	19	1			56
							9	9									
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	7	1	1184	2	Y	10					66
							11	9									
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	265	1	970	2	Y	8	19	1			55
							9	9									
01	1302	N	1081	-0-	-221	-0-	88	1	989	2	Y	4					59
							4	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	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	218	1	1506	2	Y	39					39
							43	9									
09	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	295	1	1382	2	Y	9					48
							10	9									
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	516	1	1382	2	Y	16					64
							18	9									
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	10	1	1612	2	Y	12					76
							13	9									
12	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	364	1	1332	2	Y	23					99
							25	9									
01	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	137	1	1537	2	Y	97					196
							107	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
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	14B DENY	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	DLQ G-10		5891	-0-	5891	5891	2569	1	3322	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3281	-0-	3281	9172	2458	1	823	2	Y	-0-					-0-
10	13559	X	4387	-0-	-9172	-0-	2708	1	1679	2	Y	-0-					-0-
11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	2161	1	1795	2	Y	-0-					-0-
12	5363	X	3630	-0-	-1733	-0-	2236	1	1394	2	Y	-0-					-0-
01	5363	X	3153	-0-	-2210	-0-	2592	1	561	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	DLQ G-10		138	-0-	138	138	60	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		80	-0-	80	218	60	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	317	N	99	-0-	-218	-0-	61	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	51	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	51	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	60	1	13	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 #: 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-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 95 RRCID -> 283863 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4859 - 4959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PORTILLA (4050) //CONT.// 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 284100 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 4859 - 4959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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 #: 105D RRCID -> 285524 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4840 - 4976

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-

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

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-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 7041

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, MINNIE S. WELL #: 10 RRCID -> 174037 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	DLQ G-10		1184	-0-	1184	1184	516	1	668	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1184					Y	-0-					-0-
10	1184	X	-0-	-0-	-1184	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-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

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2017 - P/A 07/08/2017

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CABLE-GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 193950 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10878 - 11244

08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	87					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	159	1			32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					92
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					146

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270

08	DLQ G-10	5638	-0-	5638	5638	550 519	1 9	4569	2	Y	472	397	1			316
09	DLQ G-10	7811	-0-	7811	13449	534 519	1 9	6758	2	Y	472	397	1			391
10	21920 X	8471	-0-	-13449	-0-	836 483	1 9	7152	2	Y	439	405	1			425
11	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	817 504	1 9	6670	2	Y	458	592	1			291
*12	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	817 569	1 9	6765	2	Y	517	587	1			221
01	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					221

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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - PLUGGED 08/07/18

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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	DLQ G-10		829	-0-	829	829	70	1	579	2	Y	164	164	1			-0-
							180	9									
09	DLQ G-10		1075	-0-	1075	1904	66	1	835	2	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
10	2200	N	1311	-0-	-889	1015	118	1	1031	2	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
11	2127	N	1112	-0-	-1015	-0-	107	1	869	2	Y	124	124	1			-0-
							136	9									
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	107	1	822	2	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 11635 PERF. 9244 - 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-

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 01/11/2017 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9124 - 9520

08	DLQ G-10		2444	-0-	2444	2444	67	1	1185	2	Y	1084	1061	1			342
							1192	9									
09	DLQ G-10		2151	-0-	2151	4595	65	1	884	2	Y	1093	1057	1			378
							1202	9									
10	2332		2162	-0-	-170	4425	68	1	894	2	Y	1091	1230	1			239
							1200	9									
11	3180		1848	-0-	-1332	3093	53	1	771	2	Y	931	864	1			306
							1024	9									
*12	2400		2328	-0-	-72	3021	53	1	937	2	Y	1216	1213	1			309
							1338	9									
01	2449	#	NO RPT	-0-	-2449	572					Y	NO RPT					309

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

PORTLAND, W. (F-9) //CONT.// 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16280	X	16280	-0-	-0-	-0-	937	1	15310	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
09	13800	X	13535	-0-	-265	-0-	907	1	12605	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	13888	X	13603	-0-	-285	-0-	937	1	12643	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	14760	X	13368	-0-	-1392	-0-	919	1	12410	2	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
12	DLQ G-10		13388	-0-	13388	13388	919	1	12423	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13388					Y	NO RPT					-0-

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11635 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

08	12555	#	8874	-0-	-3681	-0-	1364	1	7326	2	N	167	358	1			122
							184	9									
09	11310	#	8171	-0-	-3139	-0-	1320	1	6689	2	N	147	180	1			89
							162	9									
10	11067	#	8002	-0-	-3065	-0-	1364	1	6463	2	N	159	181	1			67
							175	9									
11	9780	#	7442	-0-	-2338	-0-	1320	1	5955	2	N	152	173	1			46
							167	9									
12	9579	#	7187	-0-	-2392	-0-	1320	1	5707	2	N	145					191
							160	9									
01	8866	#	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					191

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

08	36425	#	35816	-0-	-609	-0-	35610	3	206	9	Y	187	186	1			297
09	35130	#	33467	-0-	-1663	-0-	33265	3	202	9	Y	184	187	1			294
10	38584	R	38584	-0-	-0-	-0-	38330	3	254	9	Y	231	184	1			341
11	38072	R	38072	-0-	-0-	-0-	37733	3	339	9	Y	308	382	1			267
*12	39957	R	39957	-0-	-0-	-0-	39652	3	305	9	Y	277	193	1			351
*01	39084	R	39084	-0-	-0-	-0-	38750	3	334	9	Y	304	388	1			267

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	372	#	-0-	-0-	-372	-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-

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	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-

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	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-

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	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	480	N	288	-0-	-192	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	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-	-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-

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	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-

PREMONT (BARDO SAND) //CONT.// 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	5			N	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	5			N	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	5			N	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	5			N	-0-					-0-
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	5			N	-0-					-0-
*01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	5			N	-0-					-0-

PREMONT (MCCARTNEY SAND) 72946 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 254891 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (FRIO 5200) 72947 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193952 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5292 - 5295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	112			N	NO RPT			116
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	112			N	NO RPT			116
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	112			N	NO RPT			116
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	112			N	NO RPT			116
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	112			N	NO RPT			116
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	112			N	NO RPT			116

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2			N	-0-					164
09	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	1201	2			N	-0-					164
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					164
11	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1134	2	6	9	N	5	5	8			164
12	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	1186	2			N	-0-					164
01	1333	N	986	-0-	-347	-0-	986	2			N	-0-					164

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	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	690	1	3220	2	Y	45	5	8			105
							50	9									
09	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	707	1	3917	2	Y	59					164
							65	9									
10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	741	1	4001	2	Y	-0-					164
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	714	1	3789	2	Y	68					232
							75	9									
12	4836	X	4694	-0-	-142	-0-	722	1	3891	2	Y	74	186	1			120
							81	9									
01	4836	X	3854	-0-	-982	-0-	668	1	3125	2	Y	55					175
							61	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, 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	3317	X	2340	-0-	-977	-0-	2331	2	9	9	N	8					45
09	3210	X	2589	-0-	-621	-0-	2574	2	15	9	N	14					59
10	3317	X	2564	-0-	-753	-0-	2549	2	15	9	N	14					73
11	3150	X	2269	-0-	-881	-0-	2259	2	10	9	N	9					82
12	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2769	2	15	9	N	14					96
01	2666	X	2329	-0-	-337	-0-	2329	2			N	-0-					96

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	961	N	941	-0-	-20	-0-	939	2	2	9	N	2					97
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					97
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					97
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					97
12	1085	N	916	-0-	-169	-0-	916	2			N	-0-					97
01	1023	N	906	-0-	-117	-0-	871	2	35	9	N	32					129

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-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 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	2325	X	1928	-0-	-397	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
09	2250	X	1900	-0-	-350	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1647	-0-	-306	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1302	-0-	-620	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

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

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 'A' 1569 WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

08	2356	X	2151	-0-	-205	-0-	2142	2	9	9	Y	8	8	1			8
09	2250	X	1550	-0-	-700	-0-	1546	2	4	9	Y	4	6	1			6
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1603	2	8	9	Y	7	6	1			7
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2663	2	14	9	Y	13	14	1			6
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2384	2	11	9	Y	10	9	1			7
*01	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3039	2	18	9	Y	16	9	1			14

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

08	5952	X	5895	-0-	-57	-0-	5855	2	40	9	Y	36	31	1			35
09	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5743	2	30	9	Y	27	32	1			30
10	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5579	2	48	9	Y	44	31	1			43
11	5700	X	5334	-0-	-366	-0-	5286	2	48	9	Y	44	65	1			22
12	5952	X	4949	-0-	-1003	-0-	4912	2	37	9	Y	34	30	1			26
01	5952	X	4175	-0-	-1777	-0-	4132	2	43	9	Y	39	27	1			38

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

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 (5500) 73177 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MESTENA E WELL #: 3 RRCID -> 285294 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5401 - 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	0		1077	-0-	1077	23934	385	2	692	9	N	629	630	1			33
09	0		1553	-0-	1553	25487	65	2	1488	9	N	1353	1250	1			136
10	0		1017	-0-	1017	26504	20	2	997	9	N	906	897	1			145
11	8838		4824	-0-	-4014	22490	4359	2	465	9	N	423	529	1			39
12	15221		4362	-0-	-10859	11631	4339	2	23	9	N	21					60
01	15221		967	-0-	-14254	-0-	959	2	8	9	N	7					67

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	2852	#	2281	-0-	-571	-0-	359	1	1887	2	N	32	185	1			65
							35	9									
09	2400	#	2177	-0-	-223	-0-	344	1	1805	2	N	25					90
							28	9									
10	2480	#	1057	-0-	-1423	-0-	190	1	858	2	N	8					98
							9	9									
11	2367	R	2367	-0-	-0-	-0-	321	1	2020	2	N	24					122
							26	9									
12	2294	#	2188	-0-	-106	-0-	305	1	1841	2	N	38					160
							42	9									
01	2294	#	2006	-0-	-288	-0-	329	1	1655	2	N	20					180
							22	9									

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	57	1	300	2	N	5					42
							6	9									
09	180	N	61	-0-	-119	-0-	10	1	51	2	N	-0-					42
10	341	N	120	-0-	-221	-0-	22	1	98	2	N	-0-					42
11	360	N	205	-0-	-155	-0-	28	1	177	2	N	-0-					42
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	7	1	42	2	N	-0-					42
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	13	1	67	2	N	-0-					42

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	8	1	2	2	N	-0-					7
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	4	9	1			2
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					2

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	512	X	512	-0-	-0-	-0-	460	1	52	2	N	-0-					80
09	390	X	74	-0-	-316	-0-	58	1	16	2	N	-0-					80
10	403	X	282	-0-	-121	-0-	282	2			N	-0-					80
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					80
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	24	104	1			-0-
01	403	X	324	-0-	-79	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	460	1	51	2	N	-0-					15
09	420	N	139	-0-	-281	-0-	109	1	30	2	N	-0-					15
10	434	N	46	-0-	-388	-0-	46	2			N	-0-					15
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					15
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	9	19	1			5
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					5

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

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

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

08	54785	X	54785	-0-	-0-	B	-0-	54366	3	419	9	Y	381	388	1				50
09	51870	X	49711	-0-	-2159	B	-0-	49296	3	415	9	Y	377	367	1				60
10	DLQ G-10		50040	-0-	50040	B	50040	49633	3	407	9	Y	370	379	1				51
11	DLQ G-10		48525	-0-	48525	B	98565	48134	3	391	9	Y	355	328	1				78
12	150285	X	51720	-0-	-98565	B	-0-	51290	3	430	9	Y	391	379	1				90
*01	50237	X	50237	-0-	-0-	B	-0-	49852	3	385	9	Y	350	347	1				93

PINNELL YTURRIA WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572

08	100225	X	100225	-0-	-0-	B	-0-	99841	3	384	9	Y	349	348	1				44
09	96450	X	92340	-0-	-4110	B	-0-	91933	3	407	9	Y	370	356	1				58
10	DLQ G-10		100160	-0-	100160	B	100160	99707	3	453	9	Y	412	414	1				56
11	DLQ G-10		100374	-0-	100374	B	200534	99878	3	496	9	Y	451	409	1				98
12	303159	X	102625	-0-	-200534	B	-0-	102094	3	531	9	Y	483	469	1				112
*01	91816	X	91816	-0-	-0-	B	-0-	91345	3	471	9	Y	428	426	1				114

PY (LOWER QUEEN CITY) //CONT.// 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 123 RRCID -> 281658 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 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	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-

PINNELL YTURRIA WELL #: 124 RRCID -> 282858 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10552 - 10574

08	65906	X	59872	-0-	-6034 B	-0-	59381	3	491	9	Y	446	441	1			57
09	61320	X	53679	-0-	-7641 B	-0-	53255	3	424	9	Y	385	380	1			62
10	DLQ G-10		55456	-0-	55456 B	55456	54998	3	458	9	Y	416	421	1			57
11	DLQ G-10		51729	-0-	51729 B	107185	51236	3	493	9	Y	448	408	1			97
12	161673	X	54488	-0-	-107185 B	-0-	53921	3	567	9	Y	515	494	1			118
*01	49569	X	49569	-0-	-0- B	-0-	49090	3	479	9	Y	435	435	1			118

PINNELL YTURRIA WELL #: 125 RRCID -> 284140 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10563 - 10608

08	75609	X	40892	-0-	-34717 B	-0-	40163	3	729	9	Y	663	683	1			89
09	73170	X	42912	-0-	-30258 B	-0-	42276	3	636	9	Y	578	573	1			94
10	57226	X	33139	-0-	-24087 B	-0-	32425	3	714	9	Y	649	654	1			89
11	55380	X	25984	-0-	-29396 B	-0-	25359	3	625	9	Y	568	530	1			127
12	49135	X	25827	-0-	-23308 B	-0-	25236	3	591	9	Y	537	536	1			128
01	37293	X	26139	-0-	-11154 B	-0-	25596	3	543	9	Y	494	489	1			133

QUINTO CREEK (KOHLER) 73830 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	6			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			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-

QUINTO CREEK (5700) 73830 910 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
VOYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282324 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5496

08	2883	#	824	-0-	-2059	-0-	726	2	98	9	N	89	9	1			200
09	2790	#	342	-0-	-2448	-0-	306	2	36	9	N	33					233
10	2573	#	1776	-0-	-797	-0-	1586	2	190	9	N	173	216	1			190
11	2380	R	2380	-0-	-0-	-0-	2195	2	185	9	N	168	233	1			125
12	2214	R	2214	-0-	-0-	-0-	2124	2	90	9	N	82					207
*01	1966	R	1966	-0-	-0-	-0-	1867	2	99	9	N	90	219	1			78

RACHAL (3700) 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
RAMIREZ-GUZMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUZMAN WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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	1395	N	1119	-0-	-276	-0-	1119	2			N	-0-					110
09	1380	N	1084	-0-	-296	-0-	1084	2			N	-0-					110
10	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1345	2			N	-0-					110
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1867	2	17	9	N	15					125
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					125
*01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-	15	1			110

RAMIRENO (WILCOX) //CONT.// 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	2887	2	116	9	N	105	68	1			43
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					43
10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					43
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2661	2	8	9	N	7					50
*12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					50
01	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	2412	2			N	-0-					50

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	1558		934	-0-	-624	-0-	42	1	892	2	N	-0-					-0-
09	2230		1265	-0-	-965	-0-	57	1	1208	2	N	-0-					-0-
10	1740		1025	-0-	-715	-0-	44	1	981	2	N	-0-					-0-
11	921	X	921	-0-	-0-	-0-	38	1	883	2	N	-0-					-0-
*12	1480		895	-0-	-585	-0-	36	1	859	2	N	-0-					-0-
*01	1338		824	-0-	-514	-0-	36	1	788	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

08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	132	1	745	2	N	-0-					-0-
09	900	N	783	-0-	-117	-0-	136	1	647	2	N	-0-					-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	245	1	1645	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3203	-0-	203	203	317	1	2886	2	N	-0-					-0-
*12	2267	N	2064	-0-	-203	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	645	-0-	-595	-0-	113	1	532	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-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	329	1	252	2	Y	-0-					16
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	327	1	120	2	Y	4					20
							4	9									
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	436	1	67	2	Y	-0-					20
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	402	1	117	2	Y	-0-					20
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	413	1	89	2	Y	-0-					20
*01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	442	1	236	2	Y	8					28
							9	9									

FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	56	1	43	2	Y	-0-					14
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	55	1	20	2	Y	1					15
							1	9									
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	67	1	10	2	Y	-0-					15
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	68	1	20	2	Y	-0-					15
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	80	1	17	2	Y	-0-					15
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	75	1	40	2	Y	1					16
							1	9									

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	171	1	131	2	Y	-0-					11
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	156	1	57	2	Y	2					13
							2	9									
10	248	N	59	-0-	-189	-0-	51	1	8	2	Y	-0-					13
11	300	N	90	-0-	-210	-0-	70	1	20	2	Y	-0-					13
12	217	N	75	-0-	-142	-0-	62	1	13	2	Y	-0-					13
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	39	1	21	2	Y	1					14
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

08	1023	N	934	-0-	-89	-0-	141	1	793	2	N	-0-					-0-
09	990	N	838	-0-	-152	-0-	145	1	693	2	N	-0-					-0-
10	961	N	836	-0-	-125	-0-	108	1	728	2	N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	97	1	883	2	N	-0-					-0-
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	158	1	739	2	N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	327	1	1845	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	1837	-0-	-593	-0-	319	1	1518	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1904	-0-	-204	-0-	247	1	1657	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1874	-0-	-226	-0-	186	1	1688	2	N	-0-					-0-
*12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	329	1	1543	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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	-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-

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	-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-

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	-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-

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	589 N	518	-0-	-71	-0-	31	1	487	3	N	-0-					-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	3	N	-0-					-0-
10	589 N	521	-0-	-68	-0-	29	1	492	3	N	-0-					-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	3	N	-0-					-0-
*12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	510	3	N	-0-					-0-
01	527 N	486	-0-	-41	-0-	32	1	454	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	1953 N	1108	-0-	-845	-0-	65	1	1043	3	N	-0-					5
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	63	1	1028	3	N	-0-					5
10	1426 N	1101	-0-	-325	-0-	62	1	1039	3	N	-0-					5
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	62	1	1080	3	N	-0-					5
*12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	67	1	1015	3	N	-0-					5
01	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	70	1	1001	3	N	-0-					5

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	496	N	220	-0-	-276	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-					-0-
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	15	1	248	3	N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	N	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	N	-0-					-0-
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	40	1	642	3	N	-0-					8
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	674	3	N	-0-					8
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	41	1	692	3	N	-0-					8
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	3	N	-0-					8
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	47	1	711	3	N	-0-					8
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	49	1	703	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	N	1	1	8			8
							1	9									
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	N	1	1	8			8
							1	9									
10	341	N	57	-0-	-284	-0-	3	1	53	3	N	1	1	8			8
							1	9									
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	42	1	745	3	N	2	2	8			8
							2	9									
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	N	2	2	8			8
							2	9									
*01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	N	1	1	8			8
							1	9									

RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	53	1	844	3	N	-0-					20
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	41	1	668	3	N	-0-					20
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	52	1	888	3	N	-0-					20
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	757	3	N	-0-					20
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	68	1	1037	3	N	3					23
							3	9									
*01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	65	1	927	3	N	-0-					23

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	785	3	N	-0-					30
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	47	1	773	3	N	-0-					30
10	961	N	841	-0-	-120	-0-	47	1	791	3	N	3	3	8			30
							3	9									
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	46	1	806	3	N	1	1	8			30
							1	9									
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	54	1	817	3	N	1	1	8			30
							1	9									
*01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	89	1	1264	3	N	1	1	8			30
							1	9									

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	1426	N	991	-0-	-435	-0-	59	1	932	3	N	-0-					26
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	61	1	986	3	N	-0-					26
10	1302	N	1067	-0-	-235	-0-	60	1	1007	3	N	-0-					26
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	67	1	1172	3	N	-0-					26
*12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	93	1	1397	3	N	1	1	8			26
							1	9									
*01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	73	1	1039	3	N	-0-					26

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	N	1115	-0-	-1365	-0-	66	1	1049	3	N	-0-					8
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	57	1	927	3	N	-0-					8
10	1643	N	1177	-0-	-466	-0-	66	1	1111	3	N	-0-					8
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	77	1	1349	3	N	-0-					8
*12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	92	1	1382	3	N	-0-					8
*01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	85	1	1204	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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	3	N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	3	N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	543	3	N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	3	N	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	511	3	N	-0-					-0-
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	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	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

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	310	N	243	-0-	-67	-0-	14	1	229	3	N	-0-					5
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	543	3	N	-0-					5
10	403	N	306	-0-	-97	-0-	17	1	289	3	N	-0-					5
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	N	-0-					5
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	N	-0-					5
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	18	1	250	3	N	-0-					5

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	785	3	N	-0-					10
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	3	N	-0-					10
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	76	1	1342	3	N	10					20
							11	9									
11	840	N	552	-0-	-288	-0-	30	1	522	3	N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					20

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	1023	N	840	-0-	-183	-0-	50	1	790	3	N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	47	1	770	3	N	-0-					-0-
10	868	N	792	-0-	-76	-0-	44	1	748	3	N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	57	1	1002	3	N	-0-					-0-
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	3	N	-0-					-0-
*01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	55	1	791	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-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

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	333	-0-	-8	-0-	20	1	313	3	N	-0-					8
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	526	3	N	-0-					8
10	868	N	573	-0-	-295	-0-	32	1	541	3	N	-0-					8
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	33	1	566	3	N	-0-					8
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	3	N	-0-					8
*01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	39	1	553	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1762	-0-	181 B	-45443	589	1	1173	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1726	-0-	646 B	-44797	570	1	1156	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1933	-0-	259 B	-44538	589	1	1344	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1810	-0-	100 B	-44438	570	1	1240	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1541	-0-	-257 B	-44438	589	1	952	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1412	-0-	-448 B	-44438	570	1	842	2	N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 223039 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	66	-0-	4 B	-14378	66	2			N	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39 B	-14378	51	2			N	-0-					-0-
10	0	N	55	-0-	55 B	-14323	55	2			N	-0-					-0-
11	0	N	68	-0-	68 B	-14255	10	1	58	2	N	-0-					-0-
12	0	N	74	-0-	74 B	-14181	11	1	63	2	N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-14181					N	NO RPT					-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	#	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		12600	-0-	12600	34573	1701	1	10899	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		7990	-0-	7990	42563	1165	1	6825	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10		4724	-0-	4724	47287	866	1	3858	2	Y	-0-					-0-
11	52833	X	5546	-0-	-47287	-0-	1076	1	4470	2	Y	-0-					-0-
12	16120	X	3894	-0-	-12226	-0-	924	1	2970	2	Y	-0-					-0-
01	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	73	1	464	2	N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	83	1	487	2	N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	74	1	330	2	N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	115	1	476	2	N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	132	1	425	2	N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

YTURRIA, H. WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1626	N	439	-0-	-1187	-0-	59	1	380	2	Y	-0-			-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	59	1	344	2	Y	-0-			-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	148	1	657	2	Y	-0-			-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	208	1	863	2	Y	-0-			-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	342	1	1100	2	Y	-0-			-0-
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		111	-0-	111	111	16	1	95	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		439	-0-	439	550	85	1	354	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		5273	-0-	5273	5823	1251	1	4022	2	Y	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5823					Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	133	2	N	-0-			-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	23	1	137	2	N	-0-			-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	32	1	141	2	N	-0-			-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	36	1	147	2	N	-0-			-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	76	1	244	2	N	-0-			-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF. 12840 - 12900

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		97	-0-	97	97	19	1	78	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		100	-0-	100	197	24	1	76	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	197					Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

08	9233	X	2238	-0-	-6995	-0-	302	1	1936	2	Y	-0-			-0-
09	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	312	1	1826	2	Y	-0-			-0-
10	1798	X	1222	-0-	-576	-0-	224	1	998	2	Y	-0-			-0-
11	2340	X	401	-0-	-1939	-0-	78	1	323	2	Y	-0-			-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-			-0-
01	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

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-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	CUMU STATUS(CODE)	(-)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-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	CUMU STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4023 RRCID -> 223882 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	CUMU STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	53	1	342	2	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	61	1	359	2	N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	66	1	293	2	N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	94	1	392	2	N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	244	1	785	2	N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4021 RRCID -> 224145 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	CUMU STATUS(CODE)	(-)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	14	7	1			22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	50	1			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4024 RRCID -> 226180 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	CUMU STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	73	1			95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	182	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	92	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	29	1			46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	53	1			46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

YTURRIA, H. WELL #: 4020 RRCID -> 229620 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	CUMU STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	195	2	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	35	1	205	2	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	36	1	162	2	N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	50	1	210	2	N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	56	1	182	2	N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	CUMU STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4084	X	778	-0-	-3306	-0-	105	1	673	2	Y	-0-					-0-
09	559	X	559	-0-	-0-	-0-	81	1	478	2	Y	-0-					-0-
10	930	X	417	-0-	-513	-0-	76	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	1200	X	933	-0-	-267	-0-	181	1	752	2	Y	-0-					-0-
12	1240	X	875	-0-	-365	-0-	208	1	667	2	Y	-0-					-0-
01	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
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	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1205					N	NO RPT					-0-

REALITOS, EAST (2ND COLE) 75040 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 3 RRCID -> 283615 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3896 - 3909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2560	-0-	-3950	-0-	2418	2	142	9	N	129	363	1			239
09	2490	#	1646	-0-	-844	-0-	1158	2	488	9	N	444	537	1			146
10	2573	#	2455	-0-	-118	-0-	2165	2	290	9	N	264	184	1			226
11	2490	#	1961	-0-	-529	-0-	1688	2	273	9	N	248	360	2			114
12	2573	#	1717	-0-	-856	-0-	1455	2	262	9	N	238	183	1			169
01	2573	#	740	-0-	-1833	-0-	481	2	259	9	N	235	185	1			219

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	T. A.	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	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 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	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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	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 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	T. A.	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

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-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

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	14B2 EXT	-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	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 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21930				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21930				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21930				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21930				Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	21930				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21930				Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	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 50-55 CONS.) //CONT.// 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-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	T. A.	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	T. A.	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
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
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	4340	#	3462	-0-	-878	-0-	3462	2			N	-0-					7
09	4650	#	3359	-0-	-1291	-0-	3359	2			N	-0-					7
10	4879	R	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					7
11	4280	R	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					7
*12	4297	R	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					7
01	3472	#	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					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

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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY (VICKSBURG) 75752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
REILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093833 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 4959 PERF. 4590 - 4646

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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	279	N	221	-0-	-58	-0-	21	1	198	2	N	2	3	1			7
							2	9									
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	N	3					10
							3	9									
10	248	N	176	-0-	-72	-0-	15	1	159	2	N	2	2	1			10
							2	9									
11	210	N	157	-0-	-53	-0-	14	1	141	2	N	2	3	1			9
							2	9									
12	279	N	161	-0-	-118	-0-	14	1	145	2	N	2	2	1			9
							2	9									
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	15	1	145	2	N	2	2	1			9
							2	9									

HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 275597 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	472	-0-	-179	-0-	127	1	343	2	N	2	44	1			39
							2	9									
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	150	1	514	2	N	-0-					39
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	170	1	448	2	N	-0-					39
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	157	1	408	2	N	-0-					39
12	682	N	589	-0-	-93	-0-	169	1	420	2	N	-0-					39
*01	620	N	600	-0-	-20	-0-	179	1	421	2	N	-0-					39

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					50
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					50
10	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					50
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					50
12	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					50
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					50

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1396	-0-	-557	-0-	1383	3	13	9	N	12					130
09	1950	N	1249	-0-	-701	-0-	1249	3			N	-0-					130
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					130
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					130
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					130
*01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2073	3	6	9	N	5					135

KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	1920	-0-	-653	-0-	1848	3	72	9	N	65	1	8			97
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2443	3	118	9	N	107	4	8			200
10	2604	N	2437	-0-	-167	-0-	2396	3	41	9	N	37	174	1			63
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2294	3	31	9	N	28	1	8			90
12	2635	N	2427	-0-	-208	-0-	2379	3	48	9	N	44	132	1			2
01	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2335	3	56	9	N	51					53

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
12	124	N	55	-0-	-69	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

REYNOLDS RANCH (HET THIRD) 76156 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BLACKHORN ENVIRONMENTAL SVS, LLC 073151
LONG & DEEP WELL #: 1 RRCID -> 284077 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2625 - 2922

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
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-

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2018 - PLUGGED 12/10/18

RICABY (800) 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
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
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-

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018 - P/A 08/02/2018

RICABY (1200) 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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018 - P/A 08/02/18

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-

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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			11
09	90 N	-0-	-0-	-90	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-				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	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			102
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					141
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					141
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					119
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					119
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					35
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					35
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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-	-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-

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-	-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-

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	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					186
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					186
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					186
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) //CONT.// 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1385	-0-	-1615	1191	1385	2			Y	-0-					-0-
09	2428 N	1237	-0-	-1191	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
10	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
01	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3000 N	1530	-0-	-1470	1699	1476	2	54	9	Y	49	177	1			76
09	3000 N	1376	-0-	-1624	75	1375	2	1	9	Y	1					77
10	1561 N	1486	-0-	-75	-0-	1480	2	6	9	Y	5					82
11	1470 N	1464	-0-	-6	-0-	1462	2	2	9	Y	2					84
12	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	1330	2			Y	-0-					84
01	1488 N	1357	-0-	-131	-0-	1357	2			Y	-0-					84

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	DLQ G-10		323	-0-	323	620	14	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		181	-0-	181	801	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		244	-0-	244	1045	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
*11	1228	N	183	-0-	-1045	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: B 16 RRCID -> 131339 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5491 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 05/04/2018 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 2355 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	781	2	N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	38	1	751	2	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
*11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	77	1	1378	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		962	-0-	962	2537	42	1	920	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		467	-0-	467	3004	23	1	444	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1166	-0-	1166	4170	62	1	1104	2	Y	-0-					-0-
*11	2900	N	732	-0-	-2168	2002	39	1	693	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		835	-0-	835	2123	37	1	798	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		523	-0-	523	2646	25	1	498	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		717	-0-	717	3363	38	1	679	2	Y	-0-					-0-
*11	2900	N	517	-0-	-2383	980	27	1	490	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	1447	N	1447	-0-		-0-	-0-	64	1	1383	2	N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-		-0-	-0-	46	1	897	2	N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-		-0-	-0-	60	1	1062	2	N	-0-					-0-
*11	848	N	848	-0-		-0-	-0-	45	1	803	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-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

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	188	N	188	-0-		-0-	-0-	20	1	168	2	N	-0-					84
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					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

08	413	N	413	-0-		-0-	-0-	41	1	372	2	N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-		-0-	-0-	46	1	329	2	N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-		-0-	-0-	67	1	462	2	N	-0-					-0-
*11	440	N	440	-0-		-0-	-0-	47	1	393	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-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316

08	625	N	625	-0-		-0-	-0-	27	1	598	2	N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-		-0-	-0-	19	1	376	2	N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-		-0-	-0-	29	1	515	2	N	-0-					-0-
*11	381	N	381	-0-		-0-	-0-	20	1	361	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-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

08	508	N	508	-0-		-0-	-0-	50	1	458	2	N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-		-0-	-0-	76	1	550	2	N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-		-0-	-0-	65	1	446	2	N	-0-					-0-
*11	388	N	388	-0-		-0-	-0-	42	1	346	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-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	63	1	574	2	N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199	2	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	2	N	-0-					-0-
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	333	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-

KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5272 - 5282

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-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	72	1	1572	2	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	78	1	1398	2	N	-0-					-0-
*11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	58	1	1047	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-

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 (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	2662	N	1087	-0-	-1575	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	616	-0-	-434	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	776	-0-	-402	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					31
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	27	1			16
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	28	1			19
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	28	1			26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	26	1			12

RICO (7150) 76548 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA-LONGORIA UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 282782 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6712 - 6746

08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					123
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	5	109	1			19
10	18	#	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-	18	1			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2018 - P/A 10/19/18

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	155	N	14	-0-	-141	-0-	3	1	10	3	Y	1					34
							1	9									
09	3000	N	11772	-0-	8772	8772	394	1	11151	3	Y	206	129	1			111
							227	9									
10	DLQ G-10		11119	-0-	11119	19891	414	1	10564	3	Y	128	141	1			98
							141	9									
11	28349	X	8458	-0-	-19891	-0-	412	1	7938	3	Y	98	161	1			35
							108	9									
12	12152	X	9046	-0-	-3106	-0-	397	1	8543	3	Y	96					131
							106	9									
01	12152	X	7247	-0-	-4905	-0-	371	1	6810	3	Y	60	58	1			133
							66	9									

THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 10398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	262	1	779	3	Y	31					93
							34	9									
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	526	3	Y	10	55	1			48
							11	9									
10	DLQ G-10		554	-0-	554	554	21	1	526	3	Y	6	32	1			22
							7	9									
11	1074	N	520	-0-	-554	-0-	25	1	488	3	Y	6	23	1			5
							7	9									
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	44	1	950	3	Y	11					16
							12	9									
*01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	791	3	Y	7	7	1			16
							8	9									

RINCON 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T.B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (B-2 FRIO) 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 2 RRCID -> 070834 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	#	5415	-0-	641 B	-327	590	1	4825	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -327																	
09	5100		4024	-0-	-1076 B	-1403	434	1	3590	3	Y	-0-					-0-
10	2511	R	3914	-0-	1403 B	-0-	442	1	3472	3	Y	-0-					-0-
11	5100		5201	-0-	101 B	101	548	1	4653	3	Y	-0-					-0-
12	5177	#	4674	-0-	-503 B	-402	490	1	4184	3	Y	-0-					-0-
01	5177	#	4956	-0-	-221 B	-623	526	1	4430	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	893	-0-	769 B	-231	97	1	796	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -231																	
09	276	R	507	-0-	231 B	-0-	55	1	452	3	Y	-0-					-0-
10	356	R	356	-0-	-0- B	-0-	40	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	657	R	657	-0-	-0- B	-0-	69	1	588	3	Y	-0-					-0-
12	620	#	480	-0-	-140 B	-140	51	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	620	#	326	-0-	-294 B	-434	34	1	292	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
09/01 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 (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	DLQ	G-10	398	-0-	398	398	43	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	357	-0-	357	755	39	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	1052	N	297	-0-	-755	-0-	33	1	264	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	36	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	36	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	219	-0-	-91	-0-	23	1	196	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	72	0			13
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	86	0			11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	82	0			11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (H) 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 3 RRCID -> 147877 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3079 - 3227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 8 RRCID -> 200827 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4139 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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_____ 12/27/2018 - PLUGGED 12/27/18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 164 RRCID -> 115410 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-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. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	436	-0-	436	436	47	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	417	-0-	417	853	45	1	372	3	Y	-0-					-0-
10		1289 N	436	-0-	-853	-0-	50	1	386	3	Y	-0-					-0-
11		420 N	414	-0-	-6	-0-	44	1	370	3	Y	-0-					-0-
*12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	46	1	397	3	Y	-0-					-0-
01		434 N	426	-0-	-8	-0-	45	1	381	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 #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2255	-0-	2255	2255	245	1	2010	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2237	-0-	2237	4492	242	1	1995	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2279	-0-	-821	3671	257	1	2022	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1686	-0-	-1314	2357	178	1	1508	3	Y	-0-					-0-
*12	2405	N	48	-0-	-2357	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2121	-0-	-111	-0-	225	1	1896	3	Y	-0-					-0-

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	DLQ G-10		1531	-0-	1531	1531	166	1	1365	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1355	-0-	1355	2886	146	1	1209	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1466	-0-	-1634	1252	166	1	1300	3	Y	-0-					-0-
11	2644	N	1392	-0-	-1252	-0-	147	1	1245	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	137	1	1174	3	Y	-0-					-0-
*01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	161	1	1360	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		47	-0-	47	47	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		28	-0-	28	75	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	75	N	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, T. B. ESTATE "A" WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1182	-0-	1182	1182	129	1	1053	3	Y	-0-	2	0			-0-
09	DLQ G-10		1061	-0-	1061	2243	115	1	946	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1124	-0-	-1976	267	127	1	997	3	Y	-0-					-0-
11	1306	N	1039	-0-	-267	-0-	110	1	929	3	Y	-0-					-0-
*12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	115	1	986	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	29	-0-	-1087	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1535	-0-	1535	1535	167	1	1368	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1474	-0-	1474	3009	159	1	1315	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1430	-0-	-1670	1339	162	1	1268	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1696	-0-	-1304	35	179	1	1517	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	907	-0-	-581	-0-	95	1	812	3	Y	-0-					-0-
*01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	158	1	1337	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	588	-0-	588	588	64	1	524	3	Y	-0-			-0-
10	744	N	156	-0-	-588	-0-	17	1	139	3	Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 178 RRCID -> 178148 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. 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	155	N	121	-0-	-34	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	19	-0-	-101	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1036	-0-	1036	1036	113	1	923	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	976	-0-	976	2012	105	1	871	3	Y	-0-					-0-
10	2993	N	981	-0-	-2012	-0-	111	1	870	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	932	-0-	-58	-0-	98	1	834	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	64	-0-	-959	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	62	-0-	-930	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A" WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		586	-0-	586	586	63	1	519	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
10	1106	N	520	-0-	-586	-0-	58	1	456	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	68	1	578	3	Y	-0-					-0-
*01	450	X	450	-0-	-0-	-0-	48	1	402	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

08	DLQ G-10		51	-0-	51	51	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
10	72	N	21	-0-	-51	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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 #: 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	DLQ G-10		30	-0-	30	30	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		15	-0-	15	45	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	53	N	8	-0-	-45	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		42	-0-	42	42	1	1	8	3	Y	30	27	0			3
							33	9									
10	T. A.		378	-0-	378	420	28	1	218	3	Y	120	111	0			12
							132	9									
11	T. A.		1046	-0-	1046	1466	89	1	759	3	Y	180	172	0			20
							198	9									
12	T. A.		1702	-0-	1702	3168	158	1	1345	3	Y	181	179	0			22
							199	9									
*01	4957	X	1789	-0-	-3168	-0-	142	1	1201	3	Y	405	382	0			45
							446	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. 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	DLQ	G-10	332	-0-	332	332	36	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	797	-0-	797	1129	86	1	711	3	Y	-0-					-0-
10	1562	N	433	-0-	-1129	-0-	49	1	384	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	7848	-0-	4848	4848	820	1	6959	3	Y	63	56	0			7
							69	9									
*12	3100	N	10173	-0-	7073	11921	1053	1	8970	3	Y	136	127	0			16
							150	9									
*01	21206	X	9285	-0-	-11921	-0-	964	1	8137	3	Y	167	164	0			19
							184	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	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	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		10445	-0-	10445	10445	1136	1	9295	3	Y	13	16	0			6
							14	9									
09	DLQ G-10		9096	-0-	9096	19541	977	1	8094	3	Y	23	23	0			6
							25	9									
10	28159	X	8618	-0-	-19541	-0-	970	1	7612	3	Y	33	32	0			7
							36	9									
11	9210	X	8430	-0-	-780	-0-	881	1	7476	3	Y	66	63	0			10
							73	9									
12	9517	X	8532	-0-	-985	-0-	888	1	7574	3	Y	64	63	0			11
							70	9									
01	9517	X	8418	-0-	-1099	-0-	881	1	7436	3	Y	92	89	0			14
							101	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5248	-0-	5248	5248	553	1	4524	3	Y	155	149	0			19
							171	9									
09	DLQ G-10		4092	-0-	4092	9340	426	1	3517	3	Y	135	142	0			12
							149	9									
10	15945	X	6605	-0-	-9340	-0-	735	1	5770	3	Y	91	95	0			8
							100	9									
11	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	707	1	5994	3	Y	100	99	0			9
							110	9									
*12	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	741	1	6321	3	Y	95	95	0			9
							105	9									
*01	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	722	1	6092	3	Y	111	110	0			10
							122	9									

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

08	DLQ H-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ H-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ H-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ H-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ H-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ H-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

08	DLQ G-10		248	-0-	248	248	27	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		255	-0-	255	503	28	1	227	3	Y	-0-					-0-
10	777	N	274	-0-	-503	-0-	31	1	243	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	21	1	179	3	Y	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	31	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	29	1	241	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

08	DLQ G-10		3901	-0-	3901	3901	416	1	3399	3	Y	78	75	0			10
							86	9									
09	DLQ G-10		3839	-0-	3839	7740	407	1	3362	3	Y	64	67	0			7
							70	9									
10	11602	X	3862	-0-	-7740	-0-	429	1	3367	3	Y	60	61	0			6
							66	9									
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	440	1	3737	3	Y	88	84	0			10
							97	9									
*12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	385	1	3291	3	Y	95	94	0			11
							105	9									
*01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	458	1	3866	3	Y	111	110	0			12
							122	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4456	-0-	4456	4456	481	1	3933	3	Y	38	38	0			6
							42	9									
09	DLQ G-10		4048	-0-	4048	8504	433	1	3581	3	Y	31	33	0			4
							34	9									
10	12992	X	4488	-0-	-8504	-0-	504	1	3951	3	Y	30	30	0			4
							33	9									
11	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	493	1	4184	3	Y	12	14	0			2
							13	9									
*12	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	500	1	4266	3	Y	56	52	0			6
							62	9									
*01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	486	1	4099	3	Y	103	98	0			11
							113	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3030	-0-	3030	3030	327	1	2675	3	Y	25	23	0			4
							28	9									
09	DLQ G-10		2731	-0-	2731	5761	295	1	2436	3	Y	-0-	4	0			-0-
10	8590	X	2829	-0-	-5761	-0-	320	1	2509	3	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2724	-0-	-156	-0-	282	1	2396	3	Y	42	38	0			4
							46	9									
12	2976	X	2954	-0-	-22	-0-	305	1	2602	3	Y	43	42	0			5
							47	9									
01	2976	X	2884	-0-	-92	-0-	296	1	2496	3	Y	84	79	0			10
							92	9									

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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		3425	-0-	3425	3425	372	1	3039	3	Y	13	18	0			1
							14	9									
09	DLQ G-10		3339	-0-	3339	6764	357	1	2948	3	Y	31	31	0			1
							34	9									
10	10444	X	3680	-0-	-6764	-0-	413	1	3234	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
11	3630	X	3110	-0-	-520	-0-	322	1	2729	3	Y	54	52	0			3
							59	9									
12	3751	X	3160	-0-	-591	-0-	324	1	2767	3	Y	63	62	0			4
							69	9									
01	3689	X	3094	-0-	-595	-0-	320	1	2693	3	Y	74	73	0			5
							81	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	DLQ G-10		281	-0-	281	281	28	1	228	3	Y	23	24	0			3
							25	9									
09	DLQ G-10		403	-0-	403	684	43	1	360	3	Y	-0-	3	0			-0-
10	1016	N	332	-0-	-684	-0-	38	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	4	-0-	-266	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
*12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	104	1	889	3	Y	-0-					-0-
*01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	215	1	1817	3	Y	11	10	0			1
							12	9									

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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" 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, 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	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.		1437	-0-	1437	1437	153	1	1284	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2746	-0-	-230	-0-	293	1	2396	3	N	52	47	0			7
							57	9									
09	2880	X	2379	-0-	-501	-0-	250	1	2061	3	N	62	63	0			6
							68	9									
10	2976	X	2466	-0-	-510	-0-	271	1	2129	3	N	60	60	0			6
							66	9									
11	2670	X	2334	-0-	-336	-0-	243	1	2065	3	N	24	28	0			2
							26	9									
12	2759	X	2582	-0-	-177	-0-	270	1	2312	3	N	-0-	2	0			-0-
01	2759	X	2409	-0-	-350	-0-	255	1	2154	3	N	-0-					-0-

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	1705	N	1454	-0-	-251	-0-	158	1	1296	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1163	-0-	-367	-0-	126	1	1037	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	764	-0-	-693	-0-	87	1	677	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	125	-0-	-1285	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	94	-0-	-1115	-0-	10	1	84	3	N	-0-					-0-
01	775	N	163	-0-	-612	-0-	18	1	145	3	N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" 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	DLQ G-10		1548	-0-	1548	1548	169	1	1379	3	Y	-0-	4	0			-0-
09	DLQ G-10		1405	-0-	1405	2953	152	1	1253	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1436	-0-	-1664	1289	162	1	1274	3	Y	-0-					-0-
11	2430	N	1141	-0-	-1289	-0-	120	1	1021	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	119	1	1014	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	987	-0-	-191	-0-	103	1	864	3	Y	18	16	0			2
							20	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

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-

FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-					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

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	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	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					20

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	992	N	779	-0-	-213	-0-	779	2			N	-0-					14
09	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					14
10	961	N	784	-0-	-177	-0-	760	2	24	9	N	22					36
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					36
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					36
01	775	N	524	-0-	-251	-0-	524	2			N	-0-					36

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	2108 N	1763	-0-	-345	-0-	1763	2			N	-0-					63
09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					63
10	2015 N	1851	-0-	-164	-0-	1807	2	44	9	N	40	80	2			23
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					23
12	2108 N	1812	-0-	-296	-0-	1812	2			N	-0-					23
*01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					23

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2821	X	1178	-0-	-1643	-0-	1178	2			N	-0-					92
09	2790	X	974	-0-	-1816	-0-	974	2			N	-0-					92
10	2883	X	1110	-0-	-1773	-0-	1025	2	85	9	N	77	151	1			18
11	2790	X	591	-0-	-2199	-0-	591	2			N	-0-					18
12	2232	X	797	-0-	-1435	-0-	797	2			N	-0-					18
*01	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2030	2	33	9	N	30					48

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690

08	6944	X	6327	-0-	-617	-0-	6327	2			N	-0-					55
09	6720	X	5370	-0-	-1350	-0-	5370	2			N	-0-					55
10	6944	X	4127	-0-	-2817	-0-	4127	2			N	-0-					55
11	6420	X	3855	-0-	-2565	-0-	3855	2			N	-0-					55
12	6572	X	4280	-0-	-2292	-0-	4280	2			N	-0-					55
01	6324	X	5494	-0-	-830	-0-	5494	2			N	-0-					55

SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 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-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 162540 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

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

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

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	20					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					73

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2759	X	2349	-0-	-410	-0-	2349	2			N	-0-					10
09	2820	X	2247	-0-	-573	-0-	2247	2			N	-0-					10
10	2914	X	2757	-0-	-157	-0-	2757	2			N	-0-					10
11	2820	X	2127	-0-	-693	-0-	2127	2			N	-0-					10
12	2697	X	2556	-0-	-141	-0-	2556	2			N	-0-					10
01	2759	X	2339	-0-	-420	-0-	2339	2			N	-0-					10

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 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	10199	X	7232	-0-	-2967	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7057	-0-	-1883	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	6870	-0-	-1748	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7070	-0-	-460	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6732	-0-	-615	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6349	-0-	-936	-0-	6349	2			N	-0-					-0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	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

SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	77	X	77	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	14B2 EXT		565	-0-	565	565	24	1	516	2	Y	23	21	0			2
							25	9									
*10	14B2 EXT		151	-0-	151	716	5	1	120	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
*11	817	X	101	-0-	-716	-0-	3	1	66	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*12	14B2 EXT		78	-0-	78	78	2	1	42	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
*01	14B2 EXT		74	-0-	74	152	2	1	38	2	Y	31	31	0			2
							34	9									

SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					68
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					68
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2					70
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					70
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	420	2	28	9	N	25					95
*01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	475	2	135	9	N	123					218

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					54
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					54
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					54
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					54
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					54
01	589	N	145	-0-	-444	-0-	145	2			N	-0-					54

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

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

SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180

08	2697	N	2340	-0-	-357	-0-	2328	2	12	9	N	11					223
09	2610	N	2589	-0-	-21	-0-	2589	2			N	-0-					223
10	2697	N	2690	-0-	-7	-0-	2686	2	4	9	N	4	182	1			45
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2340	2	23	9	N	21					66
12	2666	N	2424	-0-	-242	-0-	2405	2	19	9	N	17					83
01	2697	N	2462	-0-	-235	-0-	2442	2	20	9	N	18					101

SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

*08	14B2	EXT	4943	-0-	4943	4943	213	1	4730	2	Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	160	-0-	160	5103	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	53	-0-	53	5156	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
*11	5191	X	35	-0-	-5156	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
*12	620	X	22	-0-	-598	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*01	620	X	21	-0-	-599	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					58
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					58
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	352	2	4	9	N	4					62
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					62
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	269	2	36	9	N	33					95
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	307	2	102	9	N	93					2

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	66	1	947	2	N	7					129
							8	9									
09	990	N	983	-0-	-7	-0-	63	1	899	2	N	19					148
							21	9									
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	75	1	1072	2	N	-0-					148
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	69	1	990	2	N	3					151
							3	9									
*12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	87	1	1239	2	N	9					160
							10	9									
*01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	129	1	1847	2	N	8					168
							9	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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					1
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	2	Y	-0-					1
10	217	N	126	-0-	-91	-0-	11	1	115	2	Y	-0-					1
11	120	N	32	-0-	-88	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					1
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

08	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	1250	1	13471	2	Y	515	523	1			37
							567	9									
09	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	1224	1	12972	2	Y	533	506	1			64
							586	9									
10	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	1262	1	13349	2	Y	421	409	1			76
							463	9									
11	14280	X	13834	-0-	-446	-0-	454	1	13140	2	Y	218	242	1			52
							240	9									
12	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	1004	1	13497	2	Y	323	287	1			88
							355	9									
*01	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	178	1	14322	2	Y	282	320	1			50
							310	9									

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

08	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	126	1	1358	2	Y	-0-					1
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	118	1	1246	2	Y	-0-					1
10	1519	N	1095	-0-	-424	-0-	95	1	1000	2	Y	-0-					1
11	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	45	1	1306	2	Y	-0-					1
12	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	83	1	1121	2	Y	-0-					1
*01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	17	1	1400	2	Y	-0-					1

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 #: 39 RRCID -> 154183 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 4080 - 4094

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 45 RRCID -> 165069 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 4 RRCID -> 168071 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	39 1 23 9		419	2	Y	21	21	1			2
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	36 1 46 9		377	2	Y	42	40	1			4
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	39 1 37 9		412	2	Y	34	33	1			5
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	14	1	417	2	Y	-0-					5
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	Y	-0-					5
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	6	1	487	2	Y	-0-					5

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	434	N	408	-0-	-26	-0-	35	1	373	2	Y	-0-					2
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	357	2	Y	-0-					2
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	31	1	328	2	Y	-0-					2
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	391	2	Y	-0-					2
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	28	1	372	2	Y	-0-					2
*01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	5	1	369	2	Y	15	16	1			1
							17	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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 #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	22	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	22	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	8	1	226	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	16	1	211	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	2	1	175	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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 #: 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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	480	N	-0-	-0-	-480	-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

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	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	222	1	2391	2	Y	-0-					1
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	226	1	2391	2	Y	-0-					1
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	223	1	2355	2	Y	-0-					1
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	87	1	2513	2	Y	-0-					1
12	2635	N	2539	-0-	-96	-0-	176	1	2363	2	Y	-0-					1
*01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	34	1	2718	2	Y	-0-					1

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	86	1	932	2	Y	-0-					1
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	85	1	896	2	Y	-0-					1
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	90	1	949	2	Y	-0-					1
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	857	2	Y	-0-					1
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	63	1	848	2	Y	-0-					1
*01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	11	1	895	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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 #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

08	1023	N	530	-0-	-493	-0-	45	1	485	2	Y	-0-					3
09	960	N	855	-0-	-105	-0-	74	1	781	2	Y	-0-					3
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	80	1	850	2	Y	-0-					3
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	33	1	955	2	Y	-0-					3
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	67	1	897	2	Y	27	24	1			6
							30	9									
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	11	1	872	2	Y	24	27	1			3
							26	9									

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	39	1	423	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	344	-0-	-166	-0-	30	1	314	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	26	1	271	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	312	-0-	-138	-0-	10	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	21	1	279	2	Y	-0-					-0-
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	5	1	370	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 7742

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 10 RRCID -> 220927 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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
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	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	143	1	1538	2	Y	51	52	1			-0-
							56	9									
09	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	139	1	1468	2	Y	54	51	1			3
							59	9									
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	153	1	1617	2	Y	42	41	1			4
							46	9									
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	72	1	2072	2	Y	36	40	1			-0-
							40	9									
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	153	1	2054	2	Y	54	48	1			6
							59	9									
*01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	25	1	2033	2	Y	47	53	1			-0-
							52	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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
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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	61 29	1 9	661	2	Y	26	26	1			1
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	60 29	1 9	638	2	Y	26	25	1			2
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	63 23	1 9	668	2	Y	21	20	1			3
11	720	N	701	-0-	-19	-0-	23 20	1 9	658	2	Y	18	20	1			1
12	744	N	675	-0-	-69	-0-	46 12	1 9	617	2	Y	11	10	1			2
01	744	N	642	-0-	-102	-0-	8 10	1 9	624	2	Y	9	11	1			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ORIVE, A. WELL #: 10 RRCID -> 231180 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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 #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484

08	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	99	1	1066	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	95	1	1009	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	96	1	1019	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	35	1	1022	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	74 30	1 9	999	2	Y	27	24	1			3
01	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	13 25	1 9	1035	2	Y	23	26	1			-0-

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

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
ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648

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	2139	N	1368	-0-		-771		-0-		114	1	1225	2	Y	26	26	1			1
										29	9									
09	2184	N	2184	-0-		-0-		-0-		186	1	1969	2	Y	26	25	1			2
										29	9									
10	2940	N	2940	-0-		-0-		-0-		252	1	2665	2	Y	21	20	1			3
										23	9									
11	1944	N	1944	-0-		-0-		-0-		64	1	1860	2	Y	18	20	1			1
										20	9									
12	2139	N	1663	-0-		-476		-0-		113	1	1520	2	Y	27	24	1			4
										30	9									
01	2139	N	1572	-0-		-567		-0-		19	1	1527	2	Y	24	27	1			1
										26	9									

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620

08	496	N	283	-0-		-213		-0-		24	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	149	-0-		-331		-0-		13	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-		-0-		-0-		59	1	623	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	159	-0-		-111		-0-		5	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-		-0-		-0-		60	1	802	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	357	-0-		-263		-0-		4	1	353	2	Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512

08	3317	X	3296	-0-		-21		-0-		271	1	2919	2	Y	96	97	1			2
										106	9									
09	3210	X	3104	-0-		-106		-0-		258	1	2737	2	Y	99	94	1			7
										109	9									
10	3317	X	3293	-0-		-24		-0-		277	1	2930	2	Y	78	76	1			9
										86	9									
11	3225	X	3225	-0-		-0-		-0-		104	1	3024	2	Y	88	97	1			-0-
										97	9									
12	3286	X	3244	-0-		-42		-0-		215	1	2887	2	Y	129	115	1			14
										142	9									
01	3286	X	3190	-0-		-96		-0-		38	1	3028	2	Y	113	127	1			-0-
										124	9									

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

08	785	N	785	-0-		-0-		-0-		65	1	706	2	Y	13	13	1			-0-
										14	9									
09	810	N	666	-0-		-144		-0-		56	1	595	2	Y	14	13	1			1
										15	9									
10	806	N	728	-0-		-78		-0-		62	1	655	2	Y	10	10	1			1
										11	9									
11	750	N	727	-0-		-23		-0-		24	1	693	2	Y	9	10	1			-0-
										10	9									
12	684	N	684	-0-		-0-		-0-		47	1	637	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	661	-0-		-52		-0-		8	1	653	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7010 - 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	10881	X	7734	-0-	-3147	-0-	653	1	7035	2	Y	42	43	1			3
							46	9									
09	10530	X	6547	-0-	-3983	-0-	560	1	5939	2	Y	44	42	1			5
							48	9									
10	10881	X	6173	-0-	-4708	-0-	530	1	5604	2	Y	35	34	1			6
							39	9									
11	9840	X	5495	-0-	-4345	-0-	183	1	5297	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
12	9176	X	5314	-0-	-3862	-0-	367	1	4926	2	Y	19	17	1			7
							21	9									
01	7719	X	4846	-0-	-2873	-0-	59	1	4768	2	Y	17	19	1			5
							19	9									

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120

08	11470	X	9416	-0-	-2054	-0-	792	1	8539	2	Y	77	78	1			10
							85	9									
09	11100	X	8313	-0-	-2787	-0-	709	1	7516	2	Y	80	76	1			14
							88	9									
10	11470	X	7735	-0-	-3735	-0-	662	1	7004	2	Y	63	61	1			16
							69	9									
11	10620	X	6632	-0-	-3988	-0-	219	1	6354	2	Y	54	61	1			9
							59	9									
12	10106	X	6265	-0-	-3841	-0-	430	1	5776	2	Y	54	48	1			15
							59	9									
01	9424	X	5881	-0-	-3543	-0-	71	1	5758	2	Y	47	53	1			9
							52	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421

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

REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	93	1	999	2	Y	62	63	1			2
							68	9									
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	129	1	1369	2	Y	64	61	1			5
							70	9									
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	102	1	1084	2	Y	51	49	1			7
							56	9									
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	47	1	1367	2	Y	43	48	1			2
							47	9									
12	1550	N	1182	-0-	-368	-0-	80	1	1072	2	Y	27	24	1			5
							30	9									
*01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	18	1	1439	2	Y	24	27	1			2
							26	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	3441	X	2166	-0-	-1275	-0-	184	1	1978	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	3330	X	541	-0-	-2789	-0-	46	1	489	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	2573	X	998	-0-	-1575	-0-	86	1	909	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	2490	X	583	-0-	-1907	-0-	19	1	564	2	Y	-0-					2
12	2170	X	130	-0-	-2040	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					2
01	2170	X	120	-0-	-2050	-0-	1	1	119	2	Y	-0-					2

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

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-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962

08	4030	X	2309	-0-	-1721	-0-	191	1	2062	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
09	3900	X	2000	-0-	-1900	-0-	167	1	1775	2	Y	53	51	1			3
							58	9									
10	3317	X	2127	-0-	-1190	-0-	180	1	1900	2	Y	43	41	1			5
							47	9									
11	2760	X	1195	-0-	-1565	-0-	38	1	1111	2	Y	42	47	1			-0-
							46	9									
12	2697	X	1221	-0-	-1476	-0-	80	1	1072	2	Y	63	56	1			7
							69	9									
01	2294	X	733	-0-	-1561	-0-	8	1	666	2	Y	54	61	1			-0-
							59	9									

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

08	2542	N	2307	-0-	-235	-0-	196	1	2111	2	Y	-0-					1
09	2340	N	2197	-0-	-143	-0-	189	1	2008	2	Y	-0-					1
10	2356	N	2225	-0-	-131	-0-	192	1	2033	2	Y	-0-					1
11	2220	N	1950	-0-	-270	-0-	65	1	1885	2	Y	-0-					1
12	2263	N	1927	-0-	-336	-0-	133	1	1794	2	Y	-0-					1
01	2232	N	1999	-0-	-233	-0-	24	1	1975	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7122 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	308 N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	282	2	Y	-0-			-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	2	Y	-0-			-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	Y	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	10	1	297	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-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 08/21/2017 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4189 - 4199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
FLORES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242271 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-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	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-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-

LA BRISA RANCH BELMONT WELL #: 3 RRCID -> 283324 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3300 - 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	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	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-

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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-					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 BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

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 (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-					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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 UPPER 5480) //CONT.// 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	483	2			N	-0-					-0-
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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 (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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, N. (F-2-O) //CONT.// 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	DLQ G-10	1506	-0-	1506	1506	164	1	1342	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1539	-0-	1539	3045	166	1	1373	3	Y	-0-					-0-
10	3100 N	2251	-0-	-849	2196	254	1	1997	3	Y	-0-					-0-
11	3000 N	1326	-0-	-1674	522	140	1	1186	3	Y	-0-					-0-
*12	1913 N	1391	-0-	-522	-0-	146	1	1245	3	Y	-0-					-0-
01	1581 X	1372	-0-	-209	-0-	145	1	1227	3	Y	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 1 RRCID -> 159252 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643 N	1181	-0-	-462	-0-	1181	2			N	-0-					64
09	1410 N	963	-0-	-447	-0-	963	2			N	-0-					64
10	1023 N	52	-0-	-971	-0-	52	2			N	-0-					64
11	1140 N	47	-0-	-1093	-0-	47	2			N	-0-					64
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					64
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
THOMAS, MARY S. WELL #: 3 U RRCID -> 124190 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

RINCON, NORTH (STRAY 3050) //CONT.// 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. //CONT.// 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
10	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
12	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					-0-
01	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	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	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	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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					83
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					83
10	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			N	-0-					83
11	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1164	2			N	-0-					83
12	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	1023	2			N	-0-					83
01	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1161	2			N	-0-					83

RINCON, NORTH (STRAY 3300) //CONT.// 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1129	-0-	-161	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	1063	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RINCON, NORTH (STRAY 4000) 76723 424 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0301 RRCID -> 012953 COMPL. DATE 06/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 553 WELL #: 8 RRCID -> 209878 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RINCON, NORTH (STRAY 4960) 76723 431 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A.K. WELL #: 1 A RRCID -> 127162 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4955 - 4959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG) 76723 448 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 4 RRCID -> 161394 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2399	-0-	2399	2399	183	1	2216	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2570	-0-	2570	4969	202	1	2368	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2377	-0-	-723	4246	214	1	2163	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2044	-0-	-956	3290	200	1	1844	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1908	-0-	-1192	2098	197	1	1711	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1768	-0-	-1332	766	204	1	1564	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	359	-0-	359	359	27	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	388	-0-	388	747	30	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	1101	N	354	-0-	-747	-0-	32	1	322	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	29	1	262	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	29	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	31	1	233	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	2850	-0-	2850	2850	218	1	2632	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	3015	-0-	3015	5865	237	1	2778	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2725	-0-	-375	5490	245	1	2480	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2320	-0-	-680	4810	227	1	2093	3	Y	-0-					-0-
*12	7000	X	2190	-0-	-4810	-0-	226	1	1964	3	Y	-0-					-0-
01	2418	X	1953	-0-	-465	-0-	225	1	1728	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		44	-0-	44	44	3	1	31	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-	3	1			-0-
10	44	X	-0-	-0-	-44	-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-

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	1668	2	2	9	N	2					107
09	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	1333	2	2	9	N	2					109
10	1612	N	1228	-0-	-384	-0-	1228	2			N	-0-					109
11	1620	N	1204	-0-	-416	-0-	1204	2			N	-0-					109
12	1395	N	1165	-0-	-230	-0-	1162	2	3	9	N	3					112
01	1240	N	924	-0-	-316	-0-	924	2			N	-0-					112

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461

08	10850	X	8790	-0-	-2060	-0-	402	1	8385	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	10260	X	6802	-0-	-3458	-0-	314	1	6485	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	9238	X	6132	-0-	-3106	-0-	279	1	5850	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	8520	X	6655	-0-	-1865	-0-	300	1	6353	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	394	1	8690	2	Y	-0-					-0-
01	8804	X	8260	-0-	-544	-0-	370	1	7890	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

08	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	136	1	2831	2	Y	-0-					-0-
09	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	135	1	2798	2	Y	-0-					-0-
10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	128	1	2688	2	Y	-0-					-0-
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	112	1	2372	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	106	1	2330	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	860	-0-	-1589	-0-	39	1	821	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

08	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	850	-0-	-260	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
*01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	22	1	515	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	27	1	619	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	427	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
11	540	N	187	-0-	-353	-0-	7	1	172	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	21	1	637	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	29	1	720	2	Y	-0-					-0-

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	4836	X	4798	-0-	-38	-0-	220	1	4578	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4461	-0-	-69	-0-	206	1	4255	2	Y	-0-					-0-
10	4836	X	3877	-0-	-959	-0-	176	1	3701	2	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4221	-0-	-459	-0-	190	1	4031	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4268	-0-	-568	-0-	185	1	4083	2	Y	-0-					-0-
01	4805	X	3964	-0-	-841	-0-	178	1	3786	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	392	-0-	-58	-0-	18	1	374	2	Y	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	157	-0-	-173	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	224	-0-	-179	-0-	7	1	149	2	Y	62	59	0			3
							68	9									
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	Y	72	72	0			3
							79	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	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					16
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					16
12	3100	N	3979	-0-	879	879	3961	2	18	9	N	16					32
*01	3100	N	6358	-0-	3258	4137	6338	2	20	9	N	18					50

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	162	1	3377	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	151	1	3126	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
10	3720	X	3432	-0-	-288	-0-	153	1	3221	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
11	3600	X	3206	-0-	-394	-0-	142	1	3009	2	Y	50	49	0			4
							55	9									
12	3720	X	3264	-0-	-456	-0-	141	1	3110	2	Y	12	15	0			1
							13	9									
01	3596	X	3475	-0-	-121	-0-	155	1	3311	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 7292

08	46270	X	46270	-0-	-0-	-0-	2098	1	43711	2	Y	419	423	0			21
							461	9									
09	43764	X	43764	-0-	-0-	-0-	1998	1	41313	2	Y	412	407	0			26
							453	9									
10	44425	X	44425	-0-	-0-	-0-	1998	1	41964	2	Y	421	421	0			26
							463	9									
11	42296	X	42296	-0-	-0-	-0-	1889	1	39972	2	Y	395	388	0			33
							435	9									
12	42935	X	42531	-0-	-404	-0-	1839	1	40560	2	Y	120	147	0			6
							132	9									
01	42935	X	41866	-0-	-1069	-0-	1872	1	39902	2	Y	84	86	0			4
							92	9									

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

08	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	302	1	6284	2	Y	-0-					-0-
09	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	206	1	4250	2	Y	-0-					-0-
10	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	336	1	7056	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	2462	-0-	-778	-0-	111	1	2351	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	2094	-0-	-1254	-0-	88	1	1934	2	Y	65	62	0			3
							72	9									
01	3348	X	3181	-0-	-167	-0-	139	1	2952	2	Y	82	81	0			4
							90	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	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	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	122	1	2590	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4528	-0-	1428	1428	196	1	4319	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
*01	3100	N	3808	-0-	708	2136	170	1	3624	2	Y	13	13	0			1
							14	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	2170	X	168	-0-	-2002	-0-	7	1	155	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	130	1	2685	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	154	1	3229	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	160	1	3376	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	106	1	2333	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	150	1	3192	2	Y	-0-					-0-

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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					123
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					123
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					123
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					123
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	504	2	19	9	N	17					140
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					140

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
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	968	2	6	9	N	5					152
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					152
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-	50	1			102
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1742	2	17	9	N	15					117
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					117
*01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					117

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2600	2	44	9	N	40					208
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2504	2	22	9	N	20	192	1			36
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2464	2	30	9	N	27					63
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2569	2	19	9	N	17					80
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2321	2	50	9	N	45					125
*01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2217	2	36	9	N	33					158

COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					7
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					7
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					7
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					7
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					7
*01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					7

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	6293	X	5452	-0-	-841	-0-	245	1	5104	2	Y	94	95	0			5
							103	9									
09	6120	X	4914	-0-	-1206	-0-	222	1	4591	2	Y	92	91	0			6
							101	9									
10	6324	X	4793	-0-	-1531	-0-	213	1	4477	2	Y	94	94	0			6
							103	9									
11	6120	X	4566	-0-	-1554	-0-	202	1	4267	2	Y	88	87	0			7
							97	9									
12	5890	X	5070	-0-	-820	-0-	201	1	4436	2	Y	394	381	0			20
							433	9									
01	5456	X	5180	-0-	-276	-0-	208	1	4422	2	Y	500	498	0			22
							550	9									

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					68
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					68
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					68
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					68
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					68
*01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					68

YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	937	-0-	-148	-0-	917	2	20	9	N	18					43
09	990	N	859	-0-	-131	-0-	842	2	17	9	N	15					58
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	941	2	15	9	N	14					72
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	879	2	25	9	N	23					95
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	866	2	50	9	N	45					140
01	961	N	835	-0-	-126	-0-	826	2	9	9	N	8					148

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					98
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2405	2	61	9	N	55					153
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2210	2	25	9	N	23	136	1			40
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2585	2	41	9	N	37					77
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2207	2	36	9	N	33					110
*01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2017	2	28	9	N	25					135

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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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-					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

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

08	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	472	1	9840	2	Y	190	192	0			9
							209	9									
09	10260	X	9032	-0-	-1228	-0-	407	1	8418	2	Y	188	185	0			12
							207	9									
10	10602	X	9520	-0-	-1082	-0-	423	1	8886	2	Y	192	192	0			12
							211	9									
11	10260	X	9058	-0-	-1202	-0-	400	1	8460	2	Y	180	177	0			15
							198	9									
12	10509	X	8762	-0-	-1747	-0-	376	1	8296	2	Y	82	93	0			4
							90	9									
01	10509	X	9433	-0-	-1076	-0-	419	1	8936	2	Y	71	72	0			3
							78	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968

08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					231
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	645	2	14	9	N	13					244
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					244
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					244
12	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					244
01	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					244

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-					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

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
*01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
*01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

08	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1 246	1 9	18	2	Y	224	205	0			19
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1 36	1 9	22	2	Y	33	50	0			2
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	2	0			-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2896	2	117	9	N	106					170
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2806	2	20	9	N	18	173	1			15
10	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2821	2	76	9	N	69					84
11	2670	X	2656	-0-	-14	-0-	2656	2			N	-0-					84
12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2659	2	135	9	N	123					207
01	2759	X	2611	-0-	-148	-0-	2608	2	3	9	N	3	185	1			25

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3010	-0-	10	10	3010	2			N	-0-					-0-
10	3003	N	2993	-0-	-10	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
*01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

08	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	416	1	8660	2	Y	189	191	0			9
							208	9									
09	9330	X	8603	-0-	-727	-0-	387	1	8010	2	Y	187	184	0			12
							206	9									
10	9641	X	8788	-0-	-853	-0-	390	1	8189	2	Y	190	190	0			12
							209	9									
11	9330	X	8352	-0-	-978	-0-	368	1	7788	2	Y	178	175	0			15
							196	9									
12	9362	X	8210	-0-	-1152	-0-	355	1	7827	2	Y	25	39	0			1
							28	9									
01	9269	X	8402	-0-	-867	-0-	377	1	8025	2	Y	-0-	1	0			-0-

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-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

08	806	N	190	-0-	-616	-0-	2	1	42	2	Y	133	133	0			7
							146	9									
09	840	N	453	-0-	-387	-0-	14	1	297	2	Y	129	128	0			8
							142	9									
10	744	N	230	-0-	-514	-0-	4	1	80	2	Y	133	133	0			8
							146	9									
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	124	122	0			10
							136	9									
12	465	N	366	-0-	-99	-0-	11	1	238	2	Y	106	111	0			5
							117	9									
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	116	116	0			5
							128	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	2	36	9	Y	33	31	0			2
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	2	73	9	Y	66	64	0			4
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	2	68	9	Y	62	61	0			5
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	2	39	9	Y	35	38	0			2
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	33	34	0			1

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2263	N	2053	-0-	-210	-0-	87	1	1815	2	Y	137	138	0			7
							151	9									
09	2190	N	1936	-0-	-254	-0-	82	1	1705	2	Y	135	133	0			9
							149	9									
10	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	87	1	1827	2	Y	138	138	0			9
							152	9									
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	90	1	1905	2	Y	129	127	0			11
							142	9									
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	93	1	2045	2	Y	64	72	0			3
							70	9									
*01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	94	1	2002	2	Y	62	62	0			3
							68	9									

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 07/01/2018 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	279	-0-	-81	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	272	-0-	-410	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	17	-0-	-223	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	7283	-0-	4183	4183	316	1	6967	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	16962	-0-	13862	18045	749	1	15959	2	Y	231	221	0			10
							254	9									

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC 687718
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4P RRCID -> 141203 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8394 - 8456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1775	2	3	9	N	3					119
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2072	2	13	9	N	12					131
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					131
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1775	2	2	9	N	2					133
12	2015	N	1795	-0-	-220	-0-	1789	2	6	9	N	5					138
01	1953	N	1553	-0-	-400	-0-	1552	2	1	9	N	1					139

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

08	837	N	17	-0-	-820	-0-	17	2			Y	-0-					72
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					72
10	589	N	58	-0-	-531	-0-	58	2			Y	-0-					72
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					72
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1215	2	9	9	Y	8					80
*01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1605	2	6	9	Y	5					85

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

08	837	N	401	-0-	-436	-0-	401	2			N	-0-					4
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					4
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					4
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					4
12	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2			N	-0-					4
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					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

08	DLQ	G-10	166	-0-	166	166	3	1	36	3	Y	115	85	1			30
							127	9									
09	DLQ	G-10	18	-0-	18	184	1	1	17	3	Y	-0-	30	1			-0-
10	193	N	9	-0-	-184	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1775	-0-	1775	1775	136	1	1639	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1589	-0-	1589	3364	125	1	1464	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1342	-0-	-1758	1606	121	1	1221	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1455	-0-	-1545	61	143	1	1312	3	Y	-0-					-0-
*12	1662	N	1601	-0-	-61	-0-	165	1	1436	3	Y	-0-					-0-
01	1333	X	1299	-0-	-34	-0-	150	1	1149	3	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	DLQ G-10		271	-0-	271	271	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		275	-0-	275	546	22	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	785	N	239	-0-	-546	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	17	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	23	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	21	1	163	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	4371	X	3597	-0-	-774	-0-	3573	2	24	9	Y	22					159
09	3930	X	3883	-0-	-47	-0-	3852	2	31	9	Y	28					187
10	4061	X	3003	-0-	-1058	-0-	2990	2	13	9	Y	12					199
11	3480	X	3207	-0-	-273	-0-	3200	2	7	9	Y	6					205
12	3999	X	2855	-0-	-1144	-0-	2825	2	30	9	Y	27					232
01	3999	X	3992	-0-	-7	-0-	3956	2	36	9	Y	33	195	1			70

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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, 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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE WELL #: 10 RRCID -> 156735 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 690 - 697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RIO SHEERIN (1000) 76856 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
IRENE SHEERIN - TEXAS STATE WELL #: 7R RRCID -> 203203 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1016 - 1019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RITA (4-R, SEG I) 76936 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K., MRS. WELL #: 73 D RRCID -> 274072 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042

08	4494	R	4494	-0-	-0-	-0-	1017	1	3477	3	Y	-0-					-0-
09	3870	#	3614	-0-	-256	-0-	858	1	2749	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	3195	R	3195	-0-	-0-	-0-	868	1	2324	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	4350	#	2504	-0-	-1846	-0-	821	1	1664	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
12	4495	#	1822	-0-	-2673	-0-	652	1	1042	3	Y	-0-					-0-
							128	4									
01	4495	#	1150	-0-	-3345	-0-	370	1	588	3	Y	-0-					-0-
							192	4									

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-

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	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	1733	1	5921	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	7800	X	5663	-0-	-2137	-0-	1345	1	4304	3	Y	3	3	1			-0-
							11	4	3	9							
10	8060	X	3407	-0-	-4653	-0-	925	1	2477	3	Y	2	2	1			-0-
							3	4	2	9							
11	7800	X	5807	-0-	-1993	-0-	1904	1	3857	3	Y	3	3	1			-0-
							43	4	3	9							
12	8060	X	7062	-0-	-998	-0-	2526	1	4036	3	Y	3	3	1			-0-
							497	4	3	9							
01	7657	X	6383	-0-	-1274	-0-	2052	1	3263	3	Y	4	4	1			-0-
							1064	4	4	9							

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	33	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	57	-0-	-123	-0-	13	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	9	-0-	-141	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	9	X	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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. 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-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-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 58 F RRCID -> 274945 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 5944 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

RITA, N.E. (H-68,S) 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
MRS. S. K. EAST WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	39	1	414	3	Y	-0-	1	1			-0-
							5	4									
09	720	N	475	-0-	-245	-0-	44	1	410	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	53	1	388	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	93	1	276	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
12	496	N	342	-0-	-154	-0-	45	1	292	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	434	N	353	-0-	-81	-0-	36	1	316	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

RITA, N.E. (I-70) 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	215	1	390	3	Y	75	63	1			39
							68	4	83	9							
09	750	N	318	-0-	-432	-0-	85	1	195	3	Y	16	38	1			17
							20	4	18	9							
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	129	1	292	3	Y	28	19	1			26
							1	4	31	9							
11	720	N	401	-0-	-319	-0-	91	1	251	3	Y	27	35	1			18
							29	4	30	9							
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	96	1	328	3	Y	19	14	1			23
							50	4	21	9							
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	97	1	273	3	Y	19	26	1			16
							3	4	21	9							

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	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-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	188	1	346	3	Y	64	60	1		36
							59	4	70	9						
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	160	1	376	3	Y	83	81	1		38
							38	4	91	9						
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	152	1	344	3	Y	95	55	1		78
							1	4	105	9						
11	630	N	590	-0-	-40	-0-	118	1	324	3	Y	101	117	1		62
							37	4	111	9						
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	135	1	459	3	Y	78	51	1		89
							70	4	86	9						
01	589	N	541	-0-	-48	-0-	121	1	341	3	Y	69	95	1		63
							3	4	76	9						

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	3100	N	2001	-0-	-1099	3064	627	1	1146	3	Y	27	28	1		16
							198	4	30	9						
09	3000	N	870	-0-	-2130	934	239	1	557	3	Y	15	21	1		10
							57	4	17	9						
10	2673	N	1739	-0-	-934	-0-	520	1	1176	3	Y	35	19	1		26
							4	4	39	9						
11	1950	N	1843	-0-	-107	-0-	440	1	1218	3	Y	42	45	1		23
							139	4	46	9						
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	551	1	1887	3	Y	35	21	1		37
							289	4	39	9						
*01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	475	1	1342	3	Y	29	41	1		25
							12	4	32	9						

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	47293	X	47293	-0-	-0-	-0-	2010	1	43927	3	Y	1233	1246	1		65
							1356	9								
09	45405	X	45405	-0-	-0-	-0-	1820	1	42317	3	Y	1152	1136	1		81
							1	4	1267	9						
10	50353	X	50353	-0-	-0-	-0-	2011	1	46968	3	Y	1249	1261	1		69
							1374	9								
11	49503	X	49503	-0-	-0-	-0-	2850	1	45026	3	Y	1478	1446	1		101
							1	4	1626	9						
12	53343	X	53343	-0-	-0-	-0-	2819	1	48743	3	Y	1598	1616	1		83
							23	4	1758	9						
*01	54580	X	54580	-0-	-0-	-0-	2748	1	49895	3	Y	1700	1617	1		166
							67	4	1870	9						

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	18988	X	18988	-0-	-0-	-0-	810	1	18024	3	Y	140	138	1		6
							154	9								
09	17403	X	17403	-0-	-0-	-0-	697	1	16560	3	Y	133	131	1		8
							146	9								
10	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	673	1	16189	3	Y	123	125	1		6
							135	9								
11	18390	X	14798	-0-	-3592	-0-	868	1	13807	3	Y	112	111	1		7
							123	9								
12	19003	X	13530	-0-	-5473	-0-	714	1	12751	3	Y	58	63	1		2
							1	4	64	9						
01	19003	X	12186	-0-	-6817	-0-	610	1	11501	3	Y	65	62	1		5
							3	4	72	9						

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

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	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	681	1	14810	3	Y	508	503	1			26
							559	9									
09	19770	X	14310	-0-	-5460	-0-	573	1	13251	3	Y	442	437	1			31
							486	9									
10	19406	X	9272	-0-	-10134	-0-	371	1	8622	3	Y	254	271	1			14
							279	9									
11	15750	X	12227	-0-	-3523	-0-	703	1	11106	3	Y	380	369	1			25
							418	9									
12	16058	X	14409	-0-	-1649	-0-	762	1	13102	3	Y	489	489	1			25
							7	4	538	9							
01	16058	X	11737	-0-	-4321	-0-	593	1	10555	3	Y	517	491	1			51
							20	4	569	9							

EAST, MRS. S. K. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12364 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	94	1	7017	3	Y	114	113	1			6
							125	9									
09	7350	X	6731	-0-	-619	-0-	87	1	6523	3	Y	110	108	1			8
							121	9									
10	7595	X	7299	-0-	-296	-0-	106	1	7069	3	Y	113	114	1			7
							124	9									
11	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	253	1	7852	3	Y	134	130	1			11
							147	9									
12	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	177	1	7489	3	Y	114	117	1			8
							2	4	125	9							
*01	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	141	1	7268	3	Y	136	129	1			15
							5	4	150	9							

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	28352	X	28352	-0-	-0-	-0-	1208	1	26675	3	Y	426	424	1			23
							469	9									
09	29460	X	26580	-0-	-2880	-0-	1065	1	25056	3	Y	417	410	1			30
							459	9									
10	28830	X	27705	-0-	-1125	-0-	1101	1	26127	3	Y	434	440	1			24
							477	9									
11	27900	X	25828	-0-	-2072	-0-	1504	1	23858	3	Y	424	419	1			29
							466	9									
12	28768	X	26930	-0-	-1838	-0-	1422	1	25017	3	Y	441	448	1			22
							6	4	485	9							
01	28365	X	27431	-0-	-934	-0-	1379	1	25402	3	Y	571	539	1			54
							22	4	628	9							

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	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	481	1	10724	3	Y	73	72	1			7
							80	9									
09	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	330	1	7868	3	Y	42	43	1			6
							46	9									
10	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	405	1	9785	3	Y	56	56	1			6
							62	9									
11	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	466	1	7425	3	Y	66	65	1			7
							73	9									
12	7750	X	6884	-0-	-866	-0-	363	1	6463	3	Y	52	53	1			6
							1	4	57	9							
01	7750	X	5617	-0-	-2133	-0-	281	1	5277	3	Y	52	50	1			8
							2	4	57	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.12834 - 13974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47244	X	27145	-0-	-20099	-0-	374	1	25734	3	N	943	954	1			50
							1037	9									
09	45720	X	21501	-0-	-24219	-0-	296	1	20310	3	N	814	806	1			58
							895	9									
10	47244	X	12282	-0-	-34962	-0-	193	1	11598	3	N	446	478	1			26
							491	9									
11	44160	X	-0-	-0-	-44160	-0-					N	-0-	26	1			-0-
12	41013	X	-0-	-0-	-41013	-0-					N	-0-					-0-
01	27156	X	12674	-0-	-14482	-0-	253	1	11809	3	N	537	487	1			50
							21	4	591	9							

ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	128	1	9997	3	Y	122	133	1			83
							134	9									
09	27780	X	7135	-0-	-20645	-0-	86	1	6961	3	Y	80	109	1			54
							88	9									
10	27001	X	1065	-0-	-25936	-0-	14	1	1041	3	Y	9	26	1			37
							10	9									
11	15900	X	23	-0-	-15877	-0-	1	1	21	3	Y	1	25	1			13
							1	9									
12	11005	X	569	-0-	-10436	-0-	11	1	512	3	Y	42	20	1			35
							46	9									
01	10261	X	267	-0-	-9994	-0-	5	1	245	3	Y	15	30	1			20
							17	9									

MRS. S. K. EAST WELL #: 222 RRCID -> 283029 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11920 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	178808	X	149110	-0-	-29698	-0-	1925	1	145813	3	N	1247	1253	1			66
							1372	9									
09	173040	X	168681	-0-	-4359	-0-	2122	1	164951	3	N	1461	1425	1			102
							1	4	1607	9							
10	178808	X	113504	-0-	-65304	-0-	1604	1	110787	3	N	1012	1056	1			58
							1113	9									
11	173040	X	24207	-0-	-148833	-0-	744	1	23186	3	N	252	289	1			21
							277	9									
12	178808	X	64507	-0-	-114301	-0-	1459	1	62427	3	N	557	550	1			28
							8	4	613	9							
01	174313	X	70550	-0-	-103763	-0-	1288	1	68507	3	N	663	627	1			64
							26	4	729	9							

MRS. S. K. EAST WELL #: 227 RRCID -> 284314 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13783 - 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	555551	X	223984	-0-	-331567	-0-	2872	1	219728	3	N	1258	1196	1			62
							1384	9									
09	245497	X	245497	-0-	-0-	-0-	3062	1	240869	3	N	1423	1387	1			98
							1	4	1565	9							
10	268609	X	268609	-0-	-0-	-0-	3745	1	263247	3	N	1470	1488	1			80
							1617	9									
11	216750	X	9963	-0-	-206787	-0-	306	1	9594	3	N	57	128	1			9
							63	9									
12	253673	X	115428	-0-	-138245	-0-	2595	1	112168	3	N	597	577	1			29
							8	4	657	9							
01	268615	X	204564	-0-	-64051	-0-	3700	1	199368	3	N	1313	1218	1			124
							52	4	1444	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 229 RRCID -> 285149 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 15756 PERF.14110 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	437534	X	271234	-0-	-166300	-0-	3542	1	263800	3	N	3538	3531	1			183
							3892	9									
09	423420	X	218725	-0-	-204695	-0-	2793	1	212694	3	N	2943	2919	1			207
							1	4	3237	9							
10	437534	X	230205	-0-	-207329	-0-	3305	1	223683	3	N	2924	2971	1			160
							1	4	3216	9							
11	423420	X	11355	-0-	-412065	-0-	348	1	10841	3	N	151	291	1			20
							166	9									
12	437534	X	NO RPT	-0-	-437534	-0-					N	NO RPT					20
01	271219	X	NO RPT	-0-	-271219	-0-					N	NO RPT					20

EAST, MRS. S.K. WELL #: 231 RRCID -> 285247 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 14731 PERF.14337 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		20075	-0-	20075	20075	257	1	19493	3	N	295	275	1			20
							325	9									
10	SHUT IN		9216	-0-	9216	29291	128	1	9044	3	N	40	58	1			2
							44	9									
11	SHUT IN		50914	-0-	50914	80205	1567	1	49077	3	N	245	232	1			15
							270	9									
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	80205					N	NO RPT					15
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	80205					N	NO RPT					15

KMF WELL #: 10 RRCID -> 285860 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 16594 PERF.14818 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		46982	-0-	46982	46982	647	1	46201	3	N	122	116	1			6
							134	9									
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	46982					N	-0-	6	1			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	46982					N	-0-					-0-
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	46982					N	-0-					-0-

MRS. S.K. EAST WELL #: 232 RRCID -> 285930 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 14449 PERF.13634 - 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		47867	-0-	47867	47867	1469	1	45781	3	N	561	525	1			36
							617	9									
12	0		143896	-0-	143896	191763	3246	1	139526	3	N	1009	995	1			50
							14	4	1110	9							
01	SHUT IN		86863	-0-	86863	278626	1578	1	84503	3	N	686	669	1			67
							27	4	755	9							

KMF WELL #: 11 RRCID -> 286011 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 15348 PERF.13758 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	6397 X	6397	-0-	-0- B	-0-	1169	1	5225	2	N	3					215
						3	9									
09	5550 X	5294	-0-	-256 B	-0-	356	1	4938	2	N	-0-					215
10	5735 X	5294	-0-	-441 B	-0-	333	1	4961	2	N	-0-					215
11	12322 X	12322	-0-	-0- B	-0-	5987	1	6334	2	N	1					216
						1	9									
12	6901 X	6901	-0-	-0- B	-0-	630	1	6260	2	N	10					226
						11	9									
*01	6939 X	6939	-0-	-0- B	-0-	922	1	6007	2	N	9	175	1			60
						10	9									

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
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
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	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

RIVERSIDE (5320) 77047 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
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	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	169	1	1993	2	N	-0-					-0-
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	149	1	1762	2	N	-0-					-0-
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	108	1	1282	2	N	143	143	1			-0-
							157	9									
11	2070	N	1681	-0-	-389	-0-	131	1	1550	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1760	-0-	-224	-0-	137	1	1623	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (6300,UP.) 77047 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
MEJIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282931 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6328 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12152	#	12081	-0-	-71	-0-	775	1	9487	2	N	1654	1893	1			175
							1819	9									
09	14100	#	8263	-0-	-5837	-0-	550	1	6726	2	N	897	942	1			130
							987	9									
10	14570	#	86	-0-	-14484	-0-	25	1	61	2	N	-0-					130
11	14100	#	5930	-0-	-8170	-0-	250	1	5393	2	N	261	184	1			207
							287	9									
*12	12090	#	6842	-0-	-5248	-0-	300	1	6095	2	N	406	379	1			234
							447	9									
01	12090	#	10659	-0-	-1431	-0-	300	1	9103	2	N	1142	1086	1			290
							1256	9									

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
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 (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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2018 - P/A 09/03/18

RIVERSIDE, EAST (4600) 77048 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MCCRACKEN WELL #: 2 RRCID -> 261018 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4546 - 4550

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2018 - P/A 09/03/18

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
THOMPSON, J.A. WELL #: 20 RRCID -> 132275 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170

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
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
MILLER "B" WELL #: 3-U RRCID -> 144766 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598

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 (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
THOMPSON WELL #: 22 C RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950

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
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
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
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
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-					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-

MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478

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-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	3100	N	3246	-0-	146	4601	3237	2	9	9	N	8				43
09	8386	X	3785	-0-	-4601	-0-	3778	2	7	9	N	6				49
10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2870	2	34	9	N	31				80
11	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1686	2	2	9	N	2				82
12	1519	X	968	-0-	-551	-0-	968	2			N	-0-				82
01	1519	X	117	-0-	-1402	-0-	117	2			N	-0-				82

GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	14B DENY		-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

LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3865	2	25	9	N	23				150
09	4980	X	4542	-0-	-438	-0-	4487	2	55	9	N	50				200
10	5146	X	3672	-0-	-1474	-0-	3669	2	3	9	N	3				203
11	4980	X	3661	-0-	-1319	-0-	3653	2	8	9	N	7				210
12	4867	X	3601	-0-	-1266	-0-	3592	2	9	9	N	8				218
01	4681	X	403	-0-	-4278	-0-	401	2	2	9	N	2	182	1		38

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

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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	7967	X	6067	-0-	-1900	-0-	751	1	5299	2	Y	15					30
							17	9									
09	7500	X	6302	-0-	-1198	-0-	798	1	5504	2	Y	-0-					30
10	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	782	1	5194	2	Y	10	7	1			33
							11	9									
11	6360	X	5893	-0-	-467	-0-	787	1	5105	2	Y	1					34
							1	9									
12	6510	X	5518	-0-	-992	-0-	673	1	4839	2	Y	5	1	1			38
							6	9									
01	6510	X	5532	-0-	-978	-0-	711	1	4815	2	Y	5					43
							6	9									

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	5456	X	4907	-0-	-549	-0-	608	1	4286	2	Y	12					22
							13	9									
09	5280	X	5056	-0-	-224	-0-	641	1	4415	2	Y	-0-					22
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	602	1	3993	2	Y	8	5	1			25
							9	9									
11	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	677	1	4393	2	Y	1					26
							1	9									
*12	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	668	1	4804	2	Y	5	1	1			30
							6	9									
01	4929	X	4749	-0-	-180	-0-	610	1	4133	2	Y	5					35
							6	9									

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	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-

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	C M	COND PROD	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	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-

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	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	445	1	3138	2	Y	-0-					58
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	442	1	3044	2	Y	-0-					58
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	454	1	3014	2	Y	-0-	13	1			45
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	466	1	3022	2	Y	2					47
							2	9									
*12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	446	1	3202	2	Y	29	8	1			68
							32	9									
*01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	463	1	3137	2	Y	3					71
							3	9									

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	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	847	1	9869	2	Y	21					32
							23	9									
09	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	781	1	9397	2	Y	38					70
							42	9									
10	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	789	1	9356	2	Y	47	92	1			25
							52	9									
11	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	782	1	8998	2	Y	34					59
							37	9									
*12	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	970	1	9187	2	Y	26	71	1			14
							29	9									
01	9858	X	9682	-0-	-176	-0-	587	1	6458	2	Y	45					59
							2587	3	50	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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	746	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	42	1	694	2	Y	-0-					3
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	31	1	736	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	729	2	Y	1					4
							1	9									
*12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	78	1	1302	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
*01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	51	1	846	2	Y	3					5
							3	9									

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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	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	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					26
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					26
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					26
11	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					26
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					26
01	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					26

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	14	1	93	2	N	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	17	1	107	2	N	-0-					-0-
10	217	N	92	-0-	-125	-0-	13	1	79	2	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	2	N	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, 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

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	547	1	3857	2	Y	-0-					12
09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	527	1	3635	2	Y	-0-					12
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	506	1	3361	2	Y	4	4	1			12
							4	9									
11	4080	X	4069	-0-	-11	-0-	537	1	3484	2	Y	44					56
							48	9									
*12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	562	1	4044	2	Y	-0-					-0-
*01	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	584	1	3958	2	Y	5					5
							6	9									

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	92	1	647	2	Y	-0-					2
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	93	1	637	2	Y	-0-					2
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	104	1	690	2	Y	-0-	1	1			1
11	720	N	621	-0-	-99	-0-	82	1	533	2	Y	5					6
							6	9									
12	744	N	633	-0-	-111	-0-	77	1	556	2	Y	-0-	5	1			1
01	744	N	703	-0-	-41	-0-	90	1	611	2	Y	2					3
							2	9									

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	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-

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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	64	1	750	2	Y	2					2
							2	9									
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	62	1	749	2	Y	3					5
							3	9									
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	60	1	713	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
11	780	N	734	-0-	-46	-0-	58	1	673	2	Y	3					5
							3	9									
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	80	1	760	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
*01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	49	1	537	2	Y	4					5
							214	3	4	9							

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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	666	1	5002	2	Y	1					63
							1	9									
09	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	622	1	5014	2	Y	6					69
							7	9									
10	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	671	1	5084	2	Y	-0-					69
11	5580	X	5460	-0-	-120	-0-	713	1	4747	2	Y	-0-					69
12	5766	X	5521	-0-	-245	-0-	673	1	4829	2	Y	17	81	1			5
							19	9									
01	5766	X	5487	-0-	-279	-0-	617	1	4853	2	Y	15					20
							17	9									

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	9169	-0-	-224	-0-	723	1	8426	2	Y	18					29
							20	9									
09	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	705	1	8487	2	Y	34					63
							37	9									
10	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	668	1	7913	2	Y	39	81	1			21
							43	9									
11	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	706	1	8131	2	Y	31					52
							34	9									
*12	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	943	1	8928	2	Y	25	65	1			12
							28	9									
*01	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	552	1	6078	2	Y	42					54
							2433	3	46	9							

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	57	1	401	2	Y	-0-					1
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	37	1	255	2	Y	1					2
							1	9									
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	55	1	364	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	48	1	314	2	Y	-0-					2
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	53	1	384	2	Y	-0-	1	1			1
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	47	1	315	2	Y	1					2
							1	9									

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	1820	-0-	-2055	-0-	1812	2	8	9	Y	7	9	1			11
09	3750	X	2578	-0-	-1172	-0-	2571	2	7	9	Y	6					17
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3361	2	2	9	Y	2	9	1			10
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2936	2	1	9	Y	1					11
*12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2980	2	6	9	Y	5	2	1			14
*01	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2662	2	2	9	Y	2	9	1			7

VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	656	-0-	-584	-0-	80	1	566	2	Y	9					38
							10	9									
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	191	1	1314	2	Y	12					50
							13	9									
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	155	1	1032	2	Y	85	80	1			55
							94	9									
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	163	1	1057	2	Y	-0-					55
*12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	141	1	1017	2	Y	-0-	40	1			15
*01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	156	1	1059	2	Y	24					39
							26	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 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	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3413 2	3 9	N	3	9 1						32
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3355 2	8 9	N	7							39
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3434 2	4 9	N	4	10 1						33
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953 2		N	-0-							33
*12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3396 2	7 9	N	6	3 1						36
*01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3383 2	3 9	N	3	10 1						29

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	310	N	274	-0-	-36	-0-	34 1 1 9	240 2	Y	-0-							47
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	34 1 1 9	239 2	Y	1							48
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	41 1 1 9	273 2	Y	1	1 1						48
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	34 1 9 9	221 2	Y	8							56
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	31 1	218 2	Y	-0-	1 1						55
*01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	39 1	262 2	Y	-0-							55

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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	47 2	Y	1							5
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	32 2	Y	1							6
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13 1 12 9	85 2	Y	11	10 1						7
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4 1 66 9	26 2	Y	60							67
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2 1 48 9	15 2	Y	44	78 1						33
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	11 1 2 9	77 2	Y	2							35

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	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	2207 2	8 9	Y	7	9 1						12
09	2100	N	1950	-0-	-150	-0-	1922 2	28 9	Y	25							37
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1937 2	2 9	Y	2	9 1						30
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2227 2	1 9	Y	1							31
*12	2015	N	1127	-0-	-888	-0-	1121 2	6 9	Y	5	2 1				20	6	14
01	1953	N	1302	-0-	-651	-0-	1300 2	2 9	Y	2	9 1						7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	122	1	1990	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	111	1	1855	2	Y	-0-					6
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	83	1	1986	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
11	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	113	1	1872	2	Y	3					9
							3	9									
*12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	120	1	2010	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
*01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	127	1	2100	2	Y	8					12
							9	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	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-

RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	N	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	990	-0-	-95	-0-	73	1	917	2	Y	-0-					31
09	1050	N	966	-0-	-84	-0-	79	1	887	2	Y	-0-					31
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	84	1	970	2	Y	-0-					31
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	76	1	941	2	Y	16					47
							18	9									
*12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	93	1	1040	2	Y	1	19	6			29
							1	9									
*01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	94	1	1097	2	Y	-0-	2	6			27

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
09	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
*12	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
*01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	322	-0-	-81	-0-	40	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	44	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	52	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	46	1	300	2	Y	3					3
							3	9									
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	40	1	286	2	Y	-0-	3	1			-0-
*01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	43	1	293	2	Y	1					1
							1	9									

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	274	1	1935	2	Y	2					3
							2	9									
09	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	282	1	1946	2	Y	5					8
							6	9									
10	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	299	1	1986	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
11	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	295	1	1912	2	Y	-0-					3
*12	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	373	1	2681	2	Y	-0-	3	1			-0-
*01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	309	1	2096	2	Y	3					3
							3	9									

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	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	185	1	2149	2	Y	4					6
							4	9									
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	154	1	1853	2	Y	7					13
							8	9									
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	173	1	2051	2	Y	10	20	1			3
							11	9									
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	182	1	2093	2	Y	8					11
							9	9									
*12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	249	1	2361	2	Y	7	17	1			1
							8	9									
*01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	161	1	1778	2	Y	12					13
							712	3	13	9							

VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	32	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	13	1	84	2	Y	1					1
							1	9									
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	112	1	806	2	Y	27					28
							30	9									
*01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	74	1	499	2	Y	-0-	20	6			8

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	215	2	Y	-0-					1
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	30	1	208	2	Y	-0-					1
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	33	1	220	2	Y	-0-					1
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	27	1	175	2	Y	1					2
							1	9									
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	27	1	193	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	30	1	205	2	Y	1					1
							1	9									

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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	36	1	825	2	Y	-0-					2
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	Y	2					4
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					4
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	738	2	59	9	Y	54					58
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-	55	6			3
*01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					3

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	713	N	670	-0-	-43	-0-	82	1	578	2	Y	9					21
							10	9									
09	630	N	572	-0-	-58	-0-	71	1	493	2	Y	7					28
							8	9									
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	62	1	412	2	Y	33	37	1			24
							36	9									
11	660	N	562	-0-	-98	-0-	75	1	487	2	Y	-0-					24
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	67	1	478	2	Y	-0-	18	1			6
*01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	76	1	512	2	Y	11					17
							12	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	41	1	287	2	Y	-0-					1
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	29	1	202	2	Y	-0-					1
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	34	1	229	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	58	1	374	2	Y	-0-					1
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	78	1	557	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	59	1	399	2	Y	1					1
							1	9									

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	19	1	224	2	Y	-0-					1
09	270	N	172	-0-	-98	-0-	13	1	158	2	Y	1					2
							1	9									
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	45	1	539	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	36	1	419	2	Y	2					4
							2	9									
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	51	1	484	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	366	2	Y	3					5
							148	3	3	9							

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	307	-0-	-406	-0-	36	1	271	2	N	-0-					15
09	480	N	354	-0-	-126	-0-	39	1	315	2	N	-0-					15
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	50	1	376	2	N	-0-					15
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	337	2	N	-0-					15
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	65	1	469	2	N	-0-					15
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	60	1	475	2	N	-0-					15

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
11	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
*12	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
01	217	X	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	730	X	730	-0-	-0-	-0-	86	1	644	2	Y	-0-					5
09	660	X	654	-0-	-6	-0-	72	1	581	2	Y	1					6
							1	9									
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	63	1	479	2	Y	-0-					6
11	690	N	489	-0-	-201	-0-	64	1	425	2	Y	-0-					6
*12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	140	1	1002	2	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
*01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	95	1	742	2	Y	2					2
							2	9									

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	78	1	1273	2	Y	10	6	1			10
							11	9									
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	87	1	1453	2	Y	-0-					10
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	68	1	1610	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	103	1	1717	2	Y	3					8
							3	9									
*12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	99	1	1662	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
*01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	107	1	1767	2	Y	8					12
							9	9									

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	105	1	791	2	Y	-0-					10
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	92	1	738	2	Y	1					11
							1	9									
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	103	1	778	2	Y	-0-					11
11	870	N	818	-0-	-52	-0-	107	1	711	2	Y	-0-					11
12	868	N	837	-0-	-31	-0-	102	1	732	2	Y	3	13	1			1
							3	9									
01	899	N	864	-0-	-35	-0-	97	1	765	2	Y	2					3
							2	9									

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	3286	X	2985	-0-	-301	-0-	171	1	2796	2	Y	16	12	1			16
							18	9									
09	3630	X	2192	-0-	-1438	-0-	124	1	2068	2	Y	-0-					16
10	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	97	1	2319	2	Y	-0-	11	1			5
11	3330	X	2733	-0-	-597	-0-	155	1	2574	2	Y	4					9
							4	9									
12	3441	X	2639	-0-	-802	-0-	148	1	2485	2	Y	5	11	1			3
							6	9									
*01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	188	1	3116	2	Y	12					15
							13	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-	-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
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	657	2	Y	1					1
							1	9									
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	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	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	164	1	2057	2	Y	-0-					46
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	161	1	1812	2	Y	-0-					46
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	162	1	1882	2	Y	-0-					46
11	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	154	1	1901	2	Y	18					64
							20	9									
*12	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	166	1	1852	2	Y	2	18	6			48
							2	9									
*01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	167	1	1955	2	Y	-0-	1	6			47

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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	68	1	789	2	Y	2					2
							2	9									
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	759	2	Y	3					5
							3	9									
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	66	1	782	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	66	1	761	2	Y	3					4
							3	9									
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	82	1	777	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
*01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	50	1	555	2	Y	4					4
							222	3	4	9							

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	149	1	2434	2	Y	15	12	1			16
							17	9									
09	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	116	1	1935	2	Y	-0-					16
10	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	91	1	2153	2	Y	-0-	10	1			6
11	2910	X	2116	-0-	-794	-0-	120	1	1993	2	Y	3					9
							3	9									
12	2976	X	2020	-0-	-956	-0-	114	1	1902	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
01	2604	X	1827	-0-	-777	-0-	104	1	1715	2	Y	7					10
							8	9									

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2401	-0-	-265	-0-	137	1	2249	2	Y	14	9	1			14
							15	9									
09	2550	N	2349	-0-	-201	-0-	133	1	2216	2	Y	-0-					14
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	105	1	2486	2	Y	2	10	1			6
							2	9									
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	146	1	2425	2	Y	3					9
							3	9									
*12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	142	1	2376	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
*01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	142	1	2352	2	Y	9					12
							10	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1023	N	906	-0-	-117	-0-	52	1	854	2	Y	-0-					11
09	900	N	812	-0-	-88	-0-	46	1	766	2	Y	-0-					11
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	36	1	863	2	Y	-0-					11
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	51	1	850	2	Y	-0-					11
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	53	1	881	2	Y	1					12
							1	9									
*01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	55	1	906	2	Y	-0-					12

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	1581	X	730	-0-	-851	-0-	42	1	686	2	Y	2	6	1			6
							2	9									
09	1530	X	660	-0-	-870	-0-	37	1	623	2	Y	-0-					6
10	686	X	686	-0-	-0-	-0-	28	1	658	2	Y	-0-	4	1			2
11	750	X	677	-0-	-73	-0-	38	1	638	2	Y	1					3
							1	9									
12	775	X	687	-0-	-88	-0-	39	1	647	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	643	2	Y	3					4
							3	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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	402	-0-	-168	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	465	-0-	-315	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
*01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	398	2	Y	-0-					7
09	690	N	343	-0-	-347	-0-	38	1	305	2	Y	-0-					7
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	78	1	595	2	Y	-0-					7
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	62	1	416	2	Y	-0-					7
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	74	1	533	2	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
01	620	N	541	-0-	-79	-0-	61	1	479	2	Y	1					1
							1	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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	169	1	3926	2	Y	-0-					-0-
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3939	-0-	-111	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3961	-0-	-131	-0-	3961	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	4108	-0-	-77	-0-	4108	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	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					7
09	3000	X	2761	-0-	-239	-0-	2761	2			N	-0-					7
10	3286	X	2792	-0-	-494	-0-	2792	2			N	-0-					7
11	3210	X	2794	-0-	-416	-0-	2794	2			N	-0-					7
12	3317	X	2828	-0-	-489	-0-	2828	2			N	-0-					7
01	3317	X	2841	-0-	-476	-0-	2841	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	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	205	1	3346	2	Y	21	14	1			20
							23	9									
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	171	1	2838	2	Y	-0-					20
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	124	1	2940	2	Y	-0-	13	1			7
11	3510	X	3207	-0-	-303	-0-	182	1	3021	2	Y	4					11
							4	9									
12	3627	X	3333	-0-	-294	-0-	187	1	3139	2	Y	6	14	1			3
							7	9									
*01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	207	1	3430	2	Y	13					16
							14	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	387	X	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	2	Y	-0-					-0-
09	390	X	337	-0-	-53	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
*01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

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-	-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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	372	N	349	-0-	-23	-0-	43	1	306	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	38	1	259	2	Y	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	254	-0-	-76	-0-	33	1	218	2	Y	3					3
							3	9									
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	33	1	235	2	Y	8					11
							9	9									
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	37	1	248	2	Y	-0-	8	6			3

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	5456	X	4981	-0-	-475	-0-	367	1	4614	2	Y	-0-					64
09	5250	X	4510	-0-	-740	-0-	369	1	4141	2	Y	-0-					64
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	364	1	4219	2	Y	-0-					64
11	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	357	1	4412	2	Y	24					88
							26	9									
*12	4805	X	4653	-0-	-152	-0-	383	1	4266	2	Y	4	19	6			73
							4	9									
*01	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	378	1	4429	2	Y	-0-	2	6			71

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	136	1	958	2	Y	-0-					3
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	132	1	910	2	Y	-0-					3
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	149	1	989	2	Y	-0-	2	1			1
11	1020	N	950	-0-	-70	-0-	126	1	815	2	Y	8					9
							9	9									
12	1054	N	970	-0-	-84	-0-	118	1	852	2	Y	-0-	8	1			1
01	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	129	1	874	2	Y	3					4
							3	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	111	1	1398	2	N	-0-					36
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	103	1	1160	2	N	-0-					36
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	112	1	1304	2	N	-0-					36
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	124	1	1535	2	N	18					54
							20	9									
*12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	103	1	1144	2	N	1	18	6			37
							1	9									
*01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	123	1	1435	2	N	-0-	1	6			36

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	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	196	1	1381	2	Y	-0-					2
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	142	1	976	2	Y	-0-					2
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	156	1	1033	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1290	N	1064	-0-	-226	-0-	141	1	913	2	Y	9					9
							10	9									
12	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	134	1	964	2	Y	-0-	8	1			1
01	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	148	1	1004	2	Y	3					4
							3	9									

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-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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, 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	2573	X	2200	-0-	-373	-0-	162	1	2037	2	Y	1					32
							1	9									
09	2490	X	1998	-0-	-492	-0-	163	1	1833	2	Y	2					34
							2	9									
10	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	171	1	1990	2	Y	-0-					34
11	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	166	1	2045	2	Y	5					39
							6	9									
*12	2263	X	2129	-0-	-134	-0-	175	1	1953	2	Y	1					40
							1	9									
*01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	173	1	2030	2	Y	75					115
							83	9									

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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	527	N	276	-0-	-251	-0-	22	1	253	2	Y	1					1
							1	9									
09	420	N	135	-0-	-285	-0-	10	1	124	2	Y	1					2
							1	9									
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	541	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	357	2	Y	1					2
							1	9									
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	345	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	23	1	248	2	Y	2					2
							98	3	2	9							

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	199	1	1403	2	Y	-0-					12
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	187	1	1290	2	Y	-0-					12
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	240	1	1596	2	Y	-0-	2	1			10
11	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	181	1	1175	2	Y	11					21
							12	9									
12	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	184	1	1322	2	Y	-0-	11	1			10
01	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	201	1	1358	2	Y	4					14
							4	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	5301	X	4946	-0-	-355	-0-	204	1	4742	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4828	-0-	-302	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
10	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4951	-0-	-119	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4095	-0-	-896	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4786	-0-	-484	-0-	4786	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-

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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			-0-
*01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	42	1	980	2	Y	-0-			-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-			-0-
10	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	2			Y	-0-			-0-
11	990	N	305	-0-	-685	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
12	589	N	23	-0-	-566	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

08	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
09	1380	X	1114	-0-	-266	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-			-0-
11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-			-0-
*12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-			-0-
*01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-			-0-

GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818

08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-			-0-
09	1650	N	990	-0-	-660	-0-	990	2			N	-0-			-0-
10	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	1356	2			N	-0-			-0-
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
12	1023	N	824	-0-	-199	-0-	824	2			N	-0-			-0-
*01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-			-0-

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			-0-
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-			-0-
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
12	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
01	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	1348	2			N	-0-			-0-

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

08	3844	X	3319	-0-	-525	-0-	3319	2			N	-0-			-0-
09	3450	X	3215	-0-	-235	-0-	3215	2			N	-0-			-0-
10	3379	X	3266	-0-	-113	-0-	3266	2			N	-0-			-0-
11	3270	X	3200	-0-	-70	-0-	3200	2			N	-0-			-0-
12	3317	X	3269	-0-	-48	-0-	3269	2			N	-0-			-0-
01	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	3237	2			N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	2			N	-0-					-0-
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
*12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
*01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					54
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1651	2	14	9	N	13					67
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	2	1	9	N	1					68
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					68
*12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1608	2	62	9	N	56	89	1			35
*01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					35

AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1050	-0-	-330	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
*12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
*01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3814	2	25	9	N	23	28	1			22
09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3702	2	21	9	N	19					41
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3708	2	8	9	N	7	29	1			19
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3586	2	2	9	N	2					21
*12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3637	2	18	9	N	16	8	1			29
*01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3640	2	9	9	N	8	29	1			8

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

08	3069	X	1107	-0-	-1962	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	50	-0-	-2890	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1869	-0-	-1138	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2313	-0-	-387	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
*12	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
*01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

08	9672	X	9566	-0-	-106	-0-	9537	2	29	9	N	26	32	1			45
09	9360	X	9149	-0-	-211	-0-	9119	2	30	9	N	27					72
10	9672	X	9363	-0-	-309	-0-	9352	2	11	9	N	10	37	1			45
11	9270	X	8628	-0-	-642	-0-	8626	2	2	9	N	2					47
12	9579	X	9228	-0-	-351	-0-	9053	2	175	9	N	159	150	1			56
01	9579	X	8701	-0-	-878	-0-	8689	2	12	9	N	11	39	1			28

VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

08	19808	X	19808	-0-	-0-	-0-	19776	2	32	9	N	29	43	1			40
09	18930	X	18911	-0-	-19	-0-	18875	2	36	9	N	33					73
10	19561	X	19383	-0-	-178	-0-	19303	2	80	9	N	73	48	1			98
11	19170	X	18117	-0-	-1053	-0-	18097	2	20	9	N	18					116
12	19809	X	19216	-0-	-593	-0-	19153	2	63	9	N	57	114	1			59
01	19809	X	19127	-0-	-682	-0-	19098	2	29	9	N	26	50	1			35

VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
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	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					2
09	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	2			N	-0-					2
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					2
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					2
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					2
*01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	777	2	34	9	N	31					33

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	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	4805	X	4566	-0-	-239	-0-	262	1	4291	2	Y	12	18	1			12
							13	9									
09	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	253	1	4216	2	Y	-0-					12
10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	185	1	4411	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	262	1	4349	2	Y	6					17
							7	9									
12	4588	X	4540	-0-	-48	-0-	255	1	4276	2	Y	8	19	1			6
							9	9									
*01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	262	1	4327	2	Y	17					23
							19	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	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

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-

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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2852	N	2811	-0-	-41	-0-	2774	2	37	9	N	34	42	1			33
09	2760	N	2661	-0-	-99	-0-	2629	2	32	9	N	29					62
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2698	2	11	9	N	10	44	1			28
11	2730	N	2602	-0-	-128	-0-	2600	2	2	9	N	2					30
12	2759	N	2671	-0-	-88	-0-	2643	2	28	9	N	25	12	1			43
*01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2698	2	12	9	N	11	44	1			10

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	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	496	N	350	-0-	-146	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	420	N	209	-0-	-211	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	558	N	359	-0-	-199	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	139	1	2266	2	Y	5	10	1			5
							6	9									
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	131	1	2175	2	Y	-0-					5
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	97	1	2319	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	136	1	2265	2	Y	3					7
							3	9									
12	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	133	1	2231	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
01	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	137	1	2261	2	Y	9					10
							10	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	3100	N	3403	-0-	303	303	140	1	3263	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3164	-0-	164	467	3164	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2691	-0-	-409	58	2691	2			Y	-0-					-0-
11	2874	X	2816	-0-	-58	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
*12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
*01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	2	N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	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	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	200	1	1407	2	Y	2					12
							2	9									
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	152	1	1047	2	Y	2					14
							2	9									
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	104	1	688	2	Y	1	5	1			10
							1	9									
11	1530	N	824	-0-	-706	-0-	110	1	714	2	Y	-0-					10
12	1240	N	737	-0-	-503	-0-	90	1	646	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
01	806	N	729	-0-	-77	-0-	94	1	634	2	Y	1					10
							1	9									

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-

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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 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	1984	N	1535	-0-	-449	-0-	121	1	1411	2	Y	3					3
							3	9									
09	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	136	1	1630	2	Y	7					10
							8	9									
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	140	1	1657	2	Y	8	16	1			2
							9	9									
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	145	1	1667	2	Y	6					8
							7	9									
*12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	177	1	1675	2	Y	5	13	1			-0-
							6	9									
*01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	105	1	1161	2	Y	8					8
							465	3	9	9							

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	39	1	278	2	Y	-0-					10
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	39	1	272	2	Y	-0-					10
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	45	1	300	2	Y	-0-	1	1			9
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	47	1	308	2	Y	-0-					9
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	41	1	296	2	Y	3	2	1			10
							3	9									
*01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	47	1	317	2	Y	-0-					10

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	147	1	1102	2	N	4					146
							4	9									
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	127	1	1020	2	N	-0-					146
10	1116	N	942	-0-	-174	-0-	110	1	832	2	N	-0-					146
11	1080	N	748	-0-	-332	-0-	98	1	650	2	N	-0-					146
12	1116	N	891	-0-	-225	-0-	109	1	782	2	N	-0-					146
*01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	132	1	1035	2	N	-0-					146

VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397

08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	84	1	633	2	N	-0-					-0-
09	720	N	662	-0-	-58	-0-	73	1	589	2	N	-0-					-0-
10	775	N	629	-0-	-146	-0-	73	1	556	2	N	-0-					-0-
11	690	N	436	-0-	-254	-0-	57	1	379	2	N	-0-					-0-
12	682	N	623	-0-	-59	-0-	76	1	547	2	N	-0-					-0-
*01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	94	1	739	2	N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 24 RRCID -> 194921 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			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
VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2411	-0-	-348	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2313	-0-	-57	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2376	-0-	-11	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2278	-0-	-62	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
*12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
*01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	7	-0-	-1915	-0-	1	1	6	3	N	-0-					68
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					68
10	403	N	70	-0-	-333	-0-	8	1	62	3	N	-0-					68
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	N	-0-					68
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	26	1	182	3	N	-0-					68
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					68

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	163	2	8	9	Y	7					128
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					128
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					128
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					128
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					128
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-	5	6			123

DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	51	1	380	2	Y	8	12	1			11
							9	9									
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	38	1	309	2	Y	2					13
							2	9									
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	37	1	282	2	Y	5					18
							6	9									
11	420	N	252	-0-	-168	-0-	31	1	208	2	Y	12	11	1			19
							13	9									
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	38	1	275	2	Y	2	11	1			10
							2	9									
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	39	1	307	2	Y	10					20
							11	9									

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	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	384	1	2889	2	Y	15					57
							17	9									
09	3330	X	2916	-0-	-414	-0-	314	1	2533	2	Y	63					120
							69	9									
10	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	297	1	2253	2	Y	50					170
							55	9									
11	3270	X	1972	-0-	-1298	-0-	258	1	1714	2	Y	-0-					170
12	3379	X	2315	-0-	-1064	-0-	279	1	2005	2	Y	28	184	1			14
							31	9									
*01	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	346	1	2717	2	Y	-0-	2	6			12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1581	X	1399	-0-	-182	-0-	161	1	1210	2	Y	25	44	1			42
							28	9									
09	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	186	1	1502	2	Y	10					52
							11	9									
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	215	1	1628	2	Y	26					78
							29	9									
11	1350	N	1035	-0-	-315	-0-	128	1	852	2	Y	50	44	1			84
							55	9									
12	1581	N	1188	-0-	-393	-0-	144	1	1033	2	Y	10	45	1			49
							11	9									
01	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	168	1	1321	2	Y	42					91
							46	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	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

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	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					17
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	288	2	11	9	Y	10					27
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					27
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					27
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					27
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-	1	6			26

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	651	N	627	-0-	-24	-0-	74	1	553	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	60	1	486	2	Y	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	53	1	403	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	360	-0-	-240	-0-	47	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	449	-0-	-109	-0-	55	1	394	2	Y	-0-					-0-
*01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	64	1	505	2	Y	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					16
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	9					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					25
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					25
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	1	6			24

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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	61	1	455	2	Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	50	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	54	1	405	2	Y	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	99	1	662	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	329	-0-	-136	-0-	40	1	289	2	Y	-0-					-0-
*01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	85	1	665	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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	992	N	932	-0-	-60	-0-	107	1	806	2	Y	17	27	1			22
							19	9									
09	930	N	832	-0-	-98	-0-	91	1	735	2	Y	5					27
							6	9									
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	82	1	623	2	Y	10					37
							11	9									
11	900	N	591	-0-	-309	-0-	73	1	487	2	Y	28	24	1			41
							31	9									
12	868	N	694	-0-	-174	-0-	84	1	603	2	Y	6	24	1			23
							7	9									
*01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	98	1	768	2	Y	24					47
							26	9									

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

08	1612	N	1266	-0-	-346	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	280	1	2103	2	Y	43	45	1			34
							47	9									
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	203	1	1639	2	Y	10					44
							11	9									
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	192	1	1457	2	Y	24					68
							26	9									
11	1500	N	849	-0-	-651	-0-	105	1	699	2	Y	41	41	1			68
							45	9									
12	1550	N	1025	-0-	-525	-0-	124	1	892	2	Y	8	41	1			35
							9	9									
01	1550	N	1208	-0-	-342	-0-	132	1	1040	2	Y	33					68
							36	9									

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

08	372	N	370	-0-	-2	-0-	23	1	346	3	N	1					3
							1	9									
09	390	N	44	-0-	-346	-0-	2	1	42	3	N	-0-					3
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	447	3	N	1	3	1			1
							1	9									
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	351	3	N	2					3
							2	9									
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	312	3	N	1					4
							1	9									
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	14	1	427	3	N	1	3	1			2
							1	9									

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	654	1	3321	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	3513	-0-	-117	-0-	656	1	2857	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	3514	-0-	-237	-0-	646	1	2868	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	3222	-0-	-408	-0-	625	1	2597	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	3311	-0-	-440	-0-	637	1	2674	3	N	-0-					-0-
*01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	642	1	3295	3	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					142
09	169	X	169	-0-	-0-	-0-	19	1	146	3	N	4					146
							4	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					226
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129	1			97
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	58					155
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	62					217

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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	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	3714	-0-	-6	-0-	214	1	3500	2	Y	-0-					52
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	216	1	3604	2	Y	-0-					52
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	145	1	3460	2	Y	-0-					52
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	208	1	3454	2	Y	-0-					52
12	3689	X	3561	-0-	-128	-0-	200	1	3355	2	Y	5					57
							6	9									
01	3689	X	3565	-0-	-124	-0-	203	1	3362	2	Y	-0-					57

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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	97	1	730	2	Y	15	25	1			17
							17	9									
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	88	1	709	2	Y	4					21
							4	9									
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	77	1	586	2	Y	10					31
							11	9									
11	810	N	555	-0-	-255	-0-	69	1	456	2	Y	27	22	1			36
							30	9									
12	837	N	651	-0-	-186	-0-	79	1	566	2	Y	5	23	1			18
							6	9									
*01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	92	1	727	2	Y	23					41
							25	9									

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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	690	N	356	-0-	-334	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	6882	X	6230	-0-	-652	-0-	701	1	5529	3	N	-0-					76
09	6660	X	6067	-0-	-593	-0-	682	1	5385	3	N	-0-					76
10	6882	X	5690	-0-	-1192	-0-	664	1	5025	3	N	1					77
							1	9									
11	6120	X	6043	-0-	-77	-0-	705	1	5332	3	N	5	33	1			49
							6	9									
12	6324	X	5977	-0-	-347	-0-	736	1	5227	3	N	13					62
							14	9									
01	6324	X	5048	-0-	-1276	-0-	5039	3	9	9	N	8					70

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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	76	1	1171	3	N	3					12
							3	9									
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	48	1	998	3	N	-0-					12
10	1395	N	845	-0-	-550	-0-	45	1	759	3	N	37	8	1			41
							41	9									
11	1200	N	1082	-0-	-118	-0-	38	1	1040	3	N	4					45
							4	9									
12	1085	N	988	-0-	-97	-0-	35	1	918	3	N	32					77
							35	9									
*01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	29	1	874	3	N	2	8	1			71
							2	9									

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	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	184	1	1385	2	Y	28	34	1			28
							31	9									
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	116	1	933	2	Y	6					34
							7	9									
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	77	1	583	2	Y	9					43
							10	9									
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	196	1	1308	2	Y	76	44	1			75
							84	9									
*12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	162	1	1165	2	Y	11	45	1			41
							12	9									
*01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	111	1	871	2	Y	27					68
							30	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	15035	X	14332	-0-	-703	-0-	1611	1	12720	3	N	1					85
							1	9									
09	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	1598	1	12615	3	N	2					87
							2	9									
10	14477	X	13877	-0-	-600	-0-	1611	1	12185	3	N	74	138	1			23
							81	9									
11	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	1674	1	12663	3	N	-0-					23
*12	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	1879	1	13345	3	N	5					28
							6	9									
01	14694	X	13594	-0-	-1100	-0-	13571	3	23	9	N	21					49

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	3627	X	3431	-0-	-196	-0-	198	1	3233	2	Y	-0-					45
09	3510	X	3385	-0-	-125	-0-	192	1	3193	2	Y	-0-					45
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	138	1	3286	2	Y	-0-					45
11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	201	1	3342	2	Y	-0-					45
*12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	261	1	4377	2	Y	6					51
							7	9									
*01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	205	1	3392	2	Y	-0-					51

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	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	155	1	1227	3	N	-0-					-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	164	1	1292	3	N	-0-					-0-
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	161	1	1217	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	161	1	1219	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	172	1	1220	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					39
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					39
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					39
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	6			38

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	3	N	2					10
							2	9									
09	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	46	1	961	3	N	-0-					10
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	67	1	1141	3	N	3	8	1			5
							3	9									
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	41	1	1135	3	N	5					10
							6	9									
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	43	1	1137	3	N	4					14
							4	9									
01	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	37	1	1134	3	N	3	10	1			7
							3	9									

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. 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	1364	N	23	-0-		-1341	-0-	3	1	19	3	N	1					12
								1	9									
09	30	N	20	-0-		-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					12
10	62	N	26	-0-		-36	-0-	2	1	10	3	N	13					25
								14	9									
11	30	N	8	-0-		-22	-0-	1	3	7	9	N	6					31
12	31	N	4	-0-		-27	-0-	1	3	3	9	N	3					34
01	31	N	13	-0-		-18	-0-	2	3	11	9	N	10					44

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. 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	3193	X	27	-0-		-3166	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					4
09	1170	X	1026	-0-		-144	-0-	1024	2	2	9	Y	2					6
10	4616	X	4616	-0-		-0-	-0-	4616	2			Y	-0-					6
11	3730	X	3730	-0-		-0-	-0-	3672	2	58	9	Y	53					59
*12	3100	N	4723	-0-		1623	1623	4723	2			Y	-0-	55	6			4
*01	6144	X	4521	-0-		-1623	-0-	4521	2			Y	-0-					4

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. 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	6272	X	6272	-0-		-0-	-0-	381	1	5877	3	N	13					48
								14	9									
09	5373	X	5373	-0-		-0-	-0-	247	1	5126	3	N	-0-					48
10	6006	X	6006	-0-		-0-	-0-	333	1	5656	3	N	15	45	1			18
								17	9									
11	5740	X	5740	-0-		-0-	-0-	200	1	5514	3	N	24					42
								26	9									
*12	6041	X	6041	-0-		-0-	-0-	218	1	5803	3	N	18					60
								20	9									
*01	5877	X	5877	-0-		-0-	-0-	185	1	5678	3	N	13	49	1			24
								14	9									

TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

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	155	N	128	-0-		-27	-0-	7	1	121	3	N	-0-					16
09	120	N	81	-0-		-39	-0-	4	1	77	3	N	-0-					16
10	155	N	121	-0-		-34	-0-	7	1	114	3	N	-0-					16
11	158	N	158	-0-		-0-	-0-	6	1	151	3	N	1					17
								1	9									
12	93	N	73	-0-		-20	-0-	2	1	61	3	N	9					26
								10	9									
*01	136	N	136	-0-		-0-	-0-	4	1	132	3	N	-0-	1	1			25

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. 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	1147	N	1147	-0-		-0-	-0-	70	1	1074	3	N	3					9
								3	9									
09	1260	N	752	-0-		-508	-0-	35	1	717	3	N	-0-					9
10	1333	N	130	-0-		-1203	-0-	7	1	123	3	N	-0-	7	1			2
11	1110	N	9	-0-		-1101	-0-	9	3			N	-0-					2
12	775	N	13	-0-		-762	-0-	13	3			N	-0-					2
*01	208	N	208	-0-		-0-	-0-	7	1	201	3	N	-0-	2	1			-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. 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	2751	N	2751	-0-		-0-	-0-	2748	2	3	9	Y	3	9	1			2
09	2665	N	2665	-0-		-0-	-0-	2662	2	3	9	Y	3					5
10	2695	N	2695	-0-		-0-	-0-	2691	2	4	9	Y	4					9
11	2670	N	2398	-0-		-272	-0-	2395	2	3	9	Y	3					12
12	2759	N	2729	-0-		-30	-0-	2723	2	6	9	Y	5	10	1			7
01	2697	N	2599	-0-		-98	-0-	2595	2	4	9	Y	4					10

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	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	288	1	2165	2	Y	1					29
							1	9									
09	2580	N	2406	-0-	-174	-0-	265	1	2138	2	Y	3					32
							3	9									
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	273	1	2070	2	Y	-0-					32
11	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	306	1	2036	2	Y	-0-					32
12	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	299	1	2147	2	Y	7	35	1			4
							8	9									
*01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	273	1	2145	2	Y	7					11
							8	9									

SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715

08	465	N	441	-0-	-24	-0-	52	1	389	2	N	-0-					17
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	42	1	337	2	N	-0-					17
10	465	N	309	-0-	-156	-0-	36	1	273	2	N	-0-					17
11	420	N	238	-0-	-182	-0-	31	1	207	2	N	-0-					17
12	403	N	284	-0-	-119	-0-	35	1	249	2	N	-0-					17
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	2	N	-0-					17

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

08	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1416	-0-	-134	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	1255	-0-	-1101	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

08	217	N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	3	N	-0-					1
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	8	1	160	3	N	-0-					1
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-	1	1			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	N	1					1
							1	9									
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	N	1					2
							1	9									
*01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	N	1	2	1			1
							1	9									

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

08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	64	1	992	3	N	2					13
							2	9									
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	46	1	966	3	N	-0-					13
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	53	1	890	3	N	3	10	1			6
							3	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	38	1	1040	3	N	4					10
							4	9									
*12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	37	1	987	3	N	3					13
							3	9									
*01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	31	1	943	3	N	2	9	1			6
							2	9									

GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

08	2821	X	2760	-0-	-61	-0-	310	1	2448	3	N	2					57
							2	9									
09	2730	X	2613	-0-	-117	-0-	293	1	2309	3	N	10					67
							11	9									
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	308	1	2330	3	N	4					71
							4	9									
11	2670	N	2391	-0-	-279	-0-	277	1	2092	3	N	20					91
							22	9									
12	2697	N	2389	-0-	-308	-0-	294	1	2084	3	N	10					101
							11	9									
01	2635	N	2037	-0-	-598	-0-	2005	3	32	9	N	29					130

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	9	1			4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	10	1			8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					12

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

08	3968	X	3709	-0-	-259	-0-	3707	2	2	9	Y	2	9	1			1
09	3780	X	3637	-0-	-143	-0-	3635	2	2	9	Y	2					3
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3716	2	6	9	Y	5					8
11	3630	X	3589	-0-	-41	-0-	3587	2	2	9	Y	2					10
12	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	3569	2	4	9	Y	4	10	1			4
01	3751	X	3725	-0-	-26	-0-	3719	2	6	9	Y	5					9

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	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1700	2	3	9	Y	3	10	1			3
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1639	2	2	9	Y	2					5
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1779	2	6	9	Y	5					10
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	2	2	9	Y	2					12
*12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1893	2	4	9	Y	4	10	1			6
*01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1793	2	6	9	Y	5					10

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	3689	X	3641	-0-	-48	-0-	3638	2	3	9	Y	3	10	1			3
09	3570	X	3421	-0-	-149	-0-	3419	2	2	9	Y	2					5
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3484	2	6	9	Y	5					10
11	3660	X	3333	-0-	-327	-0-	3330	2	3	9	Y	3					13
12	3782	X	3601	-0-	-181	-0-	3597	2	4	9	Y	4	10	1			7
01	3627	X	3408	-0-	-219	-0-	3404	2	4	9	Y	4					11

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	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	825	1	13488	2	Y	36	54	1			42
							40	9									
09	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	748	1	12445	2	Y	-0-					42
10	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	509	1	12101	2	Y	48	52	1			38
							53	9									
11	13740	X	12340	-0-	-1400	-0-	699	1	11623	2	Y	16					54
							18	9									
12	14198	X	12064	-0-	-2134	-0-	679	1	11363	2	Y	20	52	1			22
							22	9									
01	14198	X	12424	-0-	-1774	-0-	706	1	11670	2	Y	44					66
							48	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	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	2654	2	2	9	Y	2	9	1			-0-
09	2790	X	2593	-0-	-197	-0-	2591	2	2	9	Y	2					2
10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2668	2	6	9	Y	5					7
11	2580	N	2525	-0-	-55	-0-	2523	2	2	9	Y	2					9
12	2666	N	2593	-0-	-73	-0-	2589	2	4	9	Y	4	10	1			3
01	2666	N	2367	-0-	-299	-0-	2361	2	6	9	Y	5					9

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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	Y	3	9	1			3
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	Y	2					5
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6	9	Y	5					10
11	420	N	339	-0-	-81	-0-	337	2	2	9	Y	2					12
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	427	2	4	9	Y	4	10	1			6
01	434	N	222	-0-	-212	-0-	216	2	6	9	Y	5					11

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	128	1	1980	3	N	4					31
							4	9									
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	95	1	1965	3	N	8	11	1			28
							9	9									
10	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	115	1	1944	3	N	-0-	28	1			-0-
11	2040	N	1766	-0-	-274	-0-	62	1	1703	3	N	1					1
							1	9									
12	2139	N	1972	-0-	-167	-0-	72	1	1899	3	N	1					2
							1	9									
01	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	61	1	1867	3	N	3					5
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	128	3	N	-0-					32
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	1	1	1			32
							1	9									
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-	1	1			31
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	N	-0-					31
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	5	1	119	3	N	-0-					31
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	4	1	136	3	N	-0-					31

MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	51	1	779	3	N	2					72
							2	9									
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	671	3	N	-0-					72
10	837	N	591	-0-	-246	-0-	33	1	556	3	N	2	5	1			69
							2	9									
11	810	N	540	-0-	-270	-0-	19	1	519	3	N	2					71
							2	9									
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	26	1	695	3	N	2	29	6			44
							2	9									
01	589	N	499	-0-	-90	-0-	16	1	482	3	N	1	5	1			40
							1	9									

DON HILARIO "A" WELL #: 2 RRCID -> 248033 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	1					2
							1	9									
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					2
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	684	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	17	1	480	3	N	2					3
							2	9									
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	465	3	N	2					5
							2	9									
01	713	N	405	-0-	-308	-0-	13	1	391	3	N	1	4	1			2
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	243	1	3750	3	N	6					54
							7	9									
09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	171	1	3564	3	N	15	21	1			48
							17	9									
10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	202	1	3432	3	N	-0-	48	1			-0-
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	129	1	3543	3	N	2					2
							2	9									
*12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	145	1	3844	3	N	-0-					2
*01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	118	1	3628	3	N	5					7
							6	9									

MARTINEZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 249486 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	155	1	1164	2	N	-0-					89
09	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	132	1	1064	2	N	-0-					89
10	1364	N	1009	-0-	-355	-0-	118	1	891	2	N	-0-					89
11	1290	N	790	-0-	-500	-0-	103	1	687	2	N	-0-					89
12	1240	N	970	-0-	-270	-0-	119	1	850	2	N	1					90
							1	9									
*01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	136	1	1070	2	N	-0-					90

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	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	275	1	4234	3	N	10					72
							11	9									
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	191	1	3976	3	N	-0-					72
10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	214	1	3623	3	N	23	31	1			64
							25	9									
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	144	1	3967	3	N	17					81
							19	9									
*12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	157	1	4177	3	N	63					144
							69	9									
*01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	133	1	4065	3	N	46	35	1			155
							51	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 9 RRCID -> 250598 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	1811	2	2	9	Y	2	9	1			1
09	2010	N	1622	-0-	-388	-0-	1620	2	2	9	Y	2					3
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1558	2	6	9	Y	5					8
11	1740	N	1358	-0-	-382	-0-	1356	2	2	9	Y	2					10
12	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	1505	2	4	9	Y	4	10	1			4
01	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1484	2	6	9	Y	5					9

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	96	1	720	2	N	-0-					24
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	92	1	736	2	N	-0-					24
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	156	1	1179	2	N	10					34
							11	9									
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	102	1	678	2	N	-0-					34
12	868	N	763	-0-	-105	-0-	93	1	670	2	N	-0-					34
*01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	263	1	2069	2	N	6					40
							7	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4121	-0-	-746	-0-	237	1	3873	2	Y	10	17	1			12
							11	9									
09	4710	X	4205	-0-	-505	-0-	238	1	3967	2	Y	-0-					12
10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	182	1	4327	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
11	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	243	1	4047	2	Y	6					17
							7	9									
*12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	269	1	4508	2	Y	8	19	1			6
							9	9									
*01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	267	1	4408	2	Y	17					23
							19	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

08	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1079	2	3	9	Y	3	10	1			-0-
09	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1064	2	3	9	Y	3					3
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1075	2	6	9	Y	5					8
11	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1015	2	3	9	Y	3					11
12	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1052	2	6	9	Y	5	11	1			5
01	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1028	2	6	9	Y	5					10

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118

08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	849	2	2	9	Y	2	10	1			2
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	981	2	2	9	Y	2					4
10	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2780	2	4	9	Y	4					8
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2219	2	3	9	Y	3					11
*12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2168	2	6	9	Y	5	10	1			6
*01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1793	2	4	9	Y	4					8

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

08	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	725	1	4901	3	N	-0-					55
09	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	726	1	4475	3	N	-0-					55
10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	682	1	4042	3	N	-0-					55
11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	783	1	4635	3	N	-0-					55
*12	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	705	1	4691	3	N	-0-					55
*01	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	744	1	4629	3	N	-0-					55

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017

08	3627	X	3502	-0-	-125	-0-	3500	2	2	9	Y	2	9	1			1
09	3480	X	3399	-0-	-81	-0-	3397	2	2	9	Y	2					3
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3494	2	6	9	Y	5					8
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3715	2	2	9	Y	2					10
*12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4007	2	4	9	Y	4	10	1			4
*01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4033	2	6	9	Y	5					10

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917

08	217	N	158	-0-	-59	-0-	155	2	3	9	Y	3	9	1			6
09	240	N	144	-0-	-96	-0-	142	2	2	9	Y	2					8
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	Y	5					13
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	Y	2					15
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	224	2	4	9	Y	4	10	1			9
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	198	2	4	9	Y	4					13

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	274	2	3	9	N	3	9	1			2
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	200	2	2	9	N	2					4
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	272	2	6	9	N	5					9
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	233	2	3	9	N	3					12
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	234	2	4	9	N	4	10	1			6
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	226	2	6	9	N	5					11

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1703	2	3	9	Y	3	9	1			2
09	1830	N	1390	-0-	-440	-0-	1388	2	2	9	Y	2					4
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1277	2	6	9	Y	5					9
11	1650	N	1019	-0-	-631	-0-	1017	2	2	9	Y	2					11
12	1426	N	1074	-0-	-352	-0-	1070	2	4	9	Y	4	10	1			5
01	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	1109	2	4	9	Y	4					10

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2826	-0-	-150	-0-	2823	2	3	9	Y	3	9	1			3
09	2850	X	2823	-0-	-27	-0-	2821	2	2	9	Y	2					5
10	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2918	2	6	9	Y	5					10
11	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2775	2	2	9	Y	2					12
*12	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2855	2	4	9	Y	4	10	1			6
*01	3100	N	3880	-0-	780	780	3874	2	6	9	Y	5					12

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	2604	N	2397	-0-	-207	-0-	138	1	2253	2	Y	5	10	1			6
							6	9									
09	2430	N	2322	-0-	-108	-0-	132	1	2190	2	Y	-0-					6
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	98	1	2334	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	138	1	2291	2	Y	3					8
							3	9									
*12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	136	1	2272	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
*01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	139	1	2304	2	Y	9					11
							10	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	3	N	-0-					2
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					2
10	217	N	148	-0-	-69	-0-	8	1	140	3	N	-0-	2	1			-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	N	1					1
							1	9									
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	14	1	367	3	N	15					16
							17	9									
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	3	N	-0-	2	1			14

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

08	5146	X	5087	-0-	-59	-0-	655	1	4432	3	N	-0-					55
09	4980	X	4687	-0-	-293	-0-	654	1	4033	3	N	-0-					55
10	5270	X	4836	-0-	-434	-0-	698	1	4135	3	N	3					58
							3	9									
11	5070	X	4126	-0-	-944	-0-	597	1	3529	3	N	-0-					58
12	5239	X	5168	-0-	-71	-0-	675	1	4493	3	N	-0-					58
01	5084	X	4604	-0-	-480	-0-	636	1	3968	3	N	-0-					58

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-					44
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	11					55
							12	9									
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-	9	1			46
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	N	32					78
							35	9									
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	N	-0-	10	6			68
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	N	-0-	26	6			42

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

08	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	376	1	5802	3	N	-0-					125
09	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	264	1	5478	3	N	-0-					125
10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	292	1	4946	3	N	3	2	1			126
							3	9									
11	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	183	1	5044	3	N	-0-					126
*12	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	211	1	5603	3	N	49					175
							54	9									
*01	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	166	1	5090	3	N	22	181	1			16
							24	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	150	1	2300	3	N	13					61
							14	9									
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	103	1	2149	3	N	-0-	13	1			48
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	106	1	1791	3	N	1	31	1			18
							1	9									
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	74	1	2033	3	N	1					19
							1	9									
*12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	81	1	2148	3	N	2					21
							2	9									
*01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	67	1	2058	3	N	10					31
							11	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	419	1	6458	3	N	1					80
							1	9									
09	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	288	1	5979	3	N	9	4	1			85
							10	9									
10	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	356	1	6033	3	N	-0-	9	1			76
11	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	206	1	5664	3	N	-0-					76
*12	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	213	1	5655	3	N	1					77
							1	9									
*01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	174	1	5344	3	N	31					108
							34	9									

DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	166	1	2552	3	N	-0-					10
09	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	113	1	2358	3	N	-0-					10
10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	139	1	2349	3	N	-0-	10	1			-0-
11	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	78	1	2140	3	N	-0-					-0-
*12	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	94	1	2485	3	N	-0-					-0-
*01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	81	1	2474	3	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

08	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	894	1	13777	3	N	3					25
							3	9									
09	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	623	1	12953	3	N	7	9	1			23
							8	9									
10	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	804	1	13641	3	N	-0-	23	1			-0-
11	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	459	1	12635	3	N	1					1
							1	9									
*12	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	507	1	13464	3	N	-0-					1
*01	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	420	1	12874	3	N	2					3
							2	9									

DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

08	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	367	1	5656	3	N	15					112
							17	9									
09	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	274	1	5698	3	N	-0-					112
10	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	344	1	5838	3	N	11	3	1			120
							12	9									
11	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	202	1	5555	3	N	-0-					120
*12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	224	1	5942	3	N	1					121
							1	9									
*01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	186	1	5715	3	N	-0-					121

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	23180	X	23180	-0-	-0-	-0-	1409	1	21723	3	N	44					180
							48	9									
09	21704	X	21704	-0-	-0-	-0-	995	1	20691	3	N	16	131	1			65
							18	9									
10	21700	X	21700	-0-	-0-	-0-	1206	1	20494	3	N	-0-	32	1			33
11	20409	X	20409	-0-	-0-	-0-	716	1	19692	3	N	1					34
							1	9									
*12	21502	X	21502	-0-	-0-	-0-	778	1	20723	3	N	1	3	6			32
							1	9									
*01	20420	X	20420	-0-	-0-	-0-	645	1	19768	3	N	6					38
							7	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					45
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					45
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					45
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					45
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					45
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					45

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	2418	N	1703	-0-	-715	-0-	148	1	1555	2	Y	-0-					-0-
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	193	1	2246	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	1242	-0-	-959	-0-	87	1	1155	2	Y	-0-					-0-
11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	179	1	2227	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2274	-0-	-237	-0-	190	1	2084	2	Y	-0-					-0-
*01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	203	1	2113	2	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	3472	X	2105	-0-	-1367	-0-	181	1	1901	2	Y	21					61
							23	9									
09	3360	X	3256	-0-	-104	-0-	251	1	2922	2	Y	75	21	1			115
							83	9									
10	3379	X	1762	-0-	-1617	-0-	120	1	1606	2	Y	33					148
							36	9									
11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	264	1	3299	2	Y	10					158
							11	9									
12	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	266	1	2920	2	Y	6					164
							7	9									
01	3379	X	3254	-0-	-125	-0-	283	1	2946	2	Y	23	116	1			71
							25	9									

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					4
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					4
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

08	7099	X	4803	-0-	-2296	-0-	418	1	4376	2	Y	8					38
							9	9									
09	6780	X	6242	-0-	-538	-0-	494	1	5748	2	Y	-0-					38
10	7006	X	3469	-0-	-3537	-0-	242	1	3227	2	Y	-0-					38
11	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	511	1	6374	2	Y	-0-					38
12	6448	X	6424	-0-	-24	-0-	535	1	5864	2	Y	23					61
							25	9									
*01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	568	1	5908	2	Y	8	57	1			12
							9	9									

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	174	1	898	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	970	-0-	-140	-0-	175	1	795	2	Y	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	188	1	872	2	Y	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	226	1	801	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	980	-0-	-12	-0-	378	1	602	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	953	-0-	-101	-0-	316	1	637	2	Y	-0-					-0-

VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

08	775	N	535	-0-	-240	-0-	47	1	488	2	Y	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	67	1	785	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	430	-0-	-314	-0-	30	1	400	2	Y	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	70	1	872	2	Y	1					1
							1	9									
12	868	N	742	-0-	-126	-0-	62	1	679	2	Y	1					2
							1	9									
*01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	63	1	653	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	3100	N	3236	-0-	136	136	319	1	2917	2	Y	-0-					4
09	3000	N	3064	-0-	64	200	321	1	2743	2	Y	-0-					4
10	3244	X	3044	-0-	-200	-0-	353	1	2691	2	Y	-0-					4
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	313	1	2637	2	Y	-0-					4
12	3224	X	2989	-0-	-235	-0-	320	1	2669	2	Y	-0-					4
01	3224	X	2679	-0-	-545	-0-	317	1	2361	2	Y	1					5
							1	9									

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

08	1581	N	1125	-0-	-456	-0-	121	1	1001	2	Y	3					20
							3	9									
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	169	1	1739	2	Y	-0-	3	1			17
10	1519	N	959	-0-	-560	-0-	75	1	884	2	Y	-0-					17
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	127	1	1524	2	Y	-0-					17
12	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	135	1	1390	2	Y	-0-					17
*01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	134	1	1369	2	Y	-0-					17

VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

08	T. A.		295	-0-	295	1594	32	1	262	2	Y	1					1
							1	9									
09	2169	X	575	-0-	-1594	-0-	51	1	524	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	28	1	328	2	Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	390	2	Y	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	39	1	397	2	Y	-0-					-0-
*01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	44	1	449	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

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

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

08	2728	X	1674	-0-	-1054	-0-	146	1	1528	2	Y	-0-	1	1			64
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	221	1	2576	2	Y	-0-					64
10	2387	N	1378	-0-	-1009	-0-	96	1	1282	2	Y	-0-					64
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	158	1	1969	2	Y	2					66
							2	9									
12	2511	N	2002	-0-	-509	-0-	167	1	1834	2	Y	1					67
							1	9									
*01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	182	1	1892	2	Y	47	3	1			111
							52	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					47
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	Y	-0-					47
10	124	N	36	-0-	-88	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					47
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	2	Y	-0-					47
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					47
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					47

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	651	N	387	-0-	-264	-0-	34	1	353	2	N	-0-					47
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	55	1	635	2	N	-0-					47
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	N	20					67
							22	9									
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	48	1	605	2	N	-0-					67
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	69	1	759	2	N	1					68
							1	9									
*01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	64	1	668	2	N	1	1	1			68
							1	9									

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	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	1705	N	1204	-0-	-501	-0-	105	1	1099	2	Y	-0-					22
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	135	1	1574	2	Y	-0-	1	1			21
10	1643	N	921	-0-	-722	-0-	64	1	857	2	Y	-0-					21
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	125	1	1556	2	Y	2					23
							2	9									
12	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	125	1	1369	2	Y	1					24
							1	9									
*01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	135	1	1405	2	Y	3	2	1			25
							3	9									

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	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	181	1	1195	2	N	-0-					15
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	231	1	1517	2	N	10					25
							11	9									
10	1829	N	845	-0-	-984	-0-	101	1	741	2	N	3					28
							3	9									
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	238	1	1564	2	N	-0-					28
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	245	1	1604	2	N	-0-					28
*01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	232	1	1444	2	N	4	15	1			17
							4	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	3689	X	2745	-0-	-944	-0-	361	1	2378	2	N	5					143
							6	9									
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	551	1	3613	2	N	47					190
							52	9									
10	3813	X	2555	-0-	-1258	-0-	306	1	2239	2	N	9					199
							10	9									
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	552	1	3630	2	N	5					204
							6	9									
12	3906	X	3751	-0-	-155	-0-	495	1	3236	2	N	18					222
							20	9									
01	3906	X	3757	-0-	-149	-0-	509	1	3171	2	N	70	212	1			80
							77	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	254	-0-	-87	-0-	22	1	232	2	N	-0-	1	1			15
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	N	-0-					15
10	341	N	217	-0-	-124	-0-	15	1	202	2	N	-0-					15
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	-0-					15
12	403	N	227	-0-	-176	-0-	19	1	207	2	N	1					16
							1	9									
01	217	N	68	-0-	-149	-0-	6	1	62	2	N	-0-					16

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	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	301	1	1980	2	N	-0-					14
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	417	1	2736	2	N	16					30
							18	9									
10	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	231	1	1686	2	N	7					37
							8	9									
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	472	1	3104	2	N	-0-					37
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	439	1	2870	2	N	-0-					37
*01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	419	1	2613	2	N	8	26	1			19
							9	9									

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	3100	X	2219	-0-	-881	-0-	193	1	2026	2	Y	-0-	1	1			4
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	266	1	3098	2	Y	-0-					4
10	2790	X	2112	-0-	-678	-0-	147	1	1965	2	Y	-0-					4
11	3000	N	3263	-0-	263	263	242	1	3018	2	Y	3					7
							3	9									
12	3214	X	2951	-0-	-263	-0-	247	1	2703	2	Y	1					8
							1	9									
*01	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	260	1	2707	2	Y	8	5	1			11
							9	9									

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	868	N	638	-0-	-230	-0-	53	1	553	2	N	29	177	1			51
							32	9									
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	69	1	801	2	N	12	3	1			60
							13	9									
10	806	N	548	-0-	-258	-0-	38	1	509	2	N	1					61
							1	9									
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	64	1	802	2	N	1					62
							1	9									
12	899	N	694	-0-	-205	-0-	54	1	596	2	N	40					102
							44	9									
*01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	57	1	593	2	N	61	117	1			46
							67	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

08	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	285	1	1880	2	N	-0-					50
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	349	1	2292	2	N	17					67
							19	9									
10	1705	X	1008	-0-	-697	-0-	121	1	884	2	N	3					70
							3	9									
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	411	1	2700	2	N	-0-					70
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	453	1	2965	2	N	-0-					70
*01	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	511	1	3186	2	N	11	25	1			56
							12	9									

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

08	9517	X	6694	-0-	-2823	-0-	576	1	6037	2	N	74					126
							81	9									
09	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	768	1	8939	2	N	20	9	1			137
							22	9									
10	9269	X	4435	-0-	-4834	-0-	309	1	4126	2	N	-0-					137
11	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	673	1	8396	2	N	9					146
							10	9									
12	9703	X	7438	-0-	-2265	-0-	621	1	6811	2	N	5					151
							6	9									
01	9703	X	7458	-0-	-2245	-0-	652	1	6786	2	N	18	12	1			157
							20	9									

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

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-

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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1798	N	1471	-0-	-327	-0-	194	1	1277	2	N	-0-					9
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	230	1	1508	2	N	10					19
							11	9									
10	1674	N	947	-0-	-727	-0-	114	1	831	2	N	2					21
							2	9									
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	239	1	1569	2	N	-0-					21
12	1798	N	1471	-0-	-327	-0-	195	1	1276	2	N	-0-					21
*01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	255	1	1586	2	N	6	16	1			11
							7	9									

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	322	1	1222	2	N	3					3
							3	9									
09	1950	N	1470	-0-	-480	-0-	383	1	1087	2	N	-0-	3	1			-0-
10	1643	N	516	-0-	-1127	-0-	143	1	373	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1315	-0-	-185	-0-	422	1	893	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1189	-0-	-330	-0-	436	1	753	2	N	-0-					-0-
*01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	335	1	834	2	N	2					2
							2	9									

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

08	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	250	1	1647	2	N	-0-					5
09	3000	N	3024	-0-	24	24	398	1	2612	2	N	13					18
							14	9									
10	2418	N	1596	-0-	-822	-0-	191	1	1398	2	N	6					24
							7	9									
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	319	1	2095	2	N	-0-					24
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	389	1	2541	2	N	-0-					24
*01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	384	1	2394	2	N	9	27	1			6
							10	9									

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

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

GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

08	2852	N	2081	-0-	-771	-0-	224	1	1850	2	N	6					106
							7	9									
09	3000	N	3035	-0-	35	35	269	1	2766	2	N	-0-	5	1			101
10	2635	N	1361	-0-	-1274	-0-	107	1	1254	2	N	-0-					101
11	3000	N	3274	-0-	274	274	252	1	3022	2	N	-0-					101
12	2945	X	2662	-0-	-283	-0-	236	1	2426	2	N	-0-					101
01	2945	X	2641	-0-	-304	-0-	233	1	2369	2	N	35					136
							39	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	986	-0-	-316	-0-	86	1	900	2	Y	-0-	24	1			74
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	125	1	1457	2	Y	-0-	13	1			61
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	71	1	948	2	Y	-0-					61
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	100	1	1246	2	Y	1					62
							1	9									
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	109	1	1193	2	Y	1					63
							1	9									
*01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	118	1	1233	2	Y	3	2	1			64
							3	9									

EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1083	-0-	-498	-0-	94	1	989	2	N	-0-					54
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	127	1	1473	2	N	-0-					54
10	1488	N	826	-0-	-662	-0-	58	1	768	2	N	-0-					54
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	112	1	1393	2	N	2					56
							2	9									
12	1643	N	1384	-0-	-259	-0-	116	1	1268	2	N	-0-					56
*01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	119	1	1239	2	N	1	2	1			55
							1	9									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 231859 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2307	-0-	-793	-0-	248	1	2052	2	N	6					37
							7	9									
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	280	1	2881	2	N	3	5	1			35
							3	9									
10	2914	X	1438	-0-	-1476	-0-	113	1	1325	2	N	-0-					35
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	240	1	2878	2	N	-0-					35
12	3255	X	2946	-0-	-309	-0-	260	1	2675	2	N	10					45
							11	9									
01	3255	X	2810	-0-	-445	-0-	251	1	2558	2	N	1					46
							1	9									

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	3627	X	2538	-0-	-1089	-0-	221	1	2317	2	N	-0-	21	1			50
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	287	1	3339	2	N	-0-	11	1			39
10	3627	X	1647	-0-	-1980	-0-	115	1	1532	2	N	-0-					39
11	3510	X	3091	-0-	-419	-0-	229	1	2861	2	N	1					40
							1	9									
12	3627	X	3486	-0-	-141	-0-	291	1	3194	2	N	1					41
							1	9									
01	3627	X	3174	-0-	-453	-0-	277	1	2888	2	N	8	2	1			47
							9	9									

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	8804	X	5551	-0-	-3253	-0-	684	1	4867	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7382	-0-	-1138	-0-	853	1	6529	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	4388	-0-	-4416	-0-	403	1	3985	2	N	-0-					-0-
11	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	888	1	8048	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	6450	-0-	-1393	-0-	827	1	5623	2	N	-0-					-0-
*01	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	825	1	7222	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-					20
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	N	-0-					20
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	8	1	108	2	N	-0-					20
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	2	N	-0-					20
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	14	1	158	2	N	-0-					20
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	N	-0-					20

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	1271	N	781	-0-	-490	-0-	84	1	694	2	N	3					14
							3	9									
09	1080	N	946	-0-	-134	-0-	84	1	862	2	N	-0-	2	1			12
10	992	N	420	-0-	-572	-0-	33	1	387	2	N	-0-					12
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	64	1	773	2	N	-0-					12
12	992	N	748	-0-	-244	-0-	66	1	682	2	N	-0-					12
*01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	70	1	711	2	N	-0-					12

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	3069	X	2197	-0-	-872	-0-	236	1	1954	2	N	6					16
							7	9									
09	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	277	1	2843	2	N	-0-	5	1			11
10	2883	N	1651	-0-	-1232	-0-	130	1	1521	2	N	-0-					11
11	3000	N	3064	-0-	64	64	236	1	2828	2	N	-0-					11
12	3069	X	2958	-0-	-111	-0-	262	1	2696	2	N	-0-					11
01	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	264	1	2683	2	N	1					12
							1	9									

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	279	N	202	-0-	-77	-0-	22	1	179	2	N	1					1
							1	9									
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	33	1	340	2	N	-0-	1	1			-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	349	2	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	415	2	N	-0-					-0-
12	372	N	230	-0-	-142	-0-	20	1	210	2	N	-0-					-0-
01	372	N	275	-0-	-97	-0-	25	1	250	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2883	-0-	-1488	-0-	310	1	2564	2	N	8					188
							9	9									
09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	394	1	4047	2	N	66	21	1			233
							73	9									
10	4371	X	2385	-0-	-1986	-0-	186	1	2181	2	N	16	190	1			59
							18	9									
11	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	351	1	4205	2	N	-0-					59
12	4371	X	3836	-0-	-535	-0-	340	1	3496	2	N	-0-					59
01	4371	X	4200	-0-	-171	-0-	376	1	3823	2	N	1					60
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	8339	X	5760	-0-	-2579	-0-	620	1	5121	2	N	17					172
							19	9									
09	7950	X	7933	-0-	-17	-0-	703	1	7222	2	N	7	37	1			142
							8	9									
10	8091	X	4059	-0-	-4032	-0-	318	1	3733	2	N	7					149
							8	9									
11	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	613	1	7351	2	N	5					154
							6	9									
12	8184	X	7871	-0-	-313	-0-	697	1	7174	2	N	-0-					154
01	8184	X	7710	-0-	-474	-0-	689	1	7019	2	N	2					156
							2	9									

DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	1891	N	1370	-0-	-521	-0-	148	1	1219	2	N	3					130
							3	9									
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	181	1	1858	2	N	1	4	1			127
							1	9									
10	1829	N	1245	-0-	-584	-0-	98	1	1147	2	N	-0-					127
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	147	1	1763	2	N	-0-					127
12	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	166	1	1704	2	N	-0-					127
*01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	165	1	1684	2	N	1					128
							1	9									

BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

08	496	N	315	-0-	-181	-0-	34	1	280	2	N	1					1
							1	9									
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	37	1	381	2	N	-0-	1	1			-0-
10	434	N	284	-0-	-150	-0-	22	1	262	2	N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	495	2	N	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	37	1	377	2	N	-0-					-0-
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	348	2	N	-0-					-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468

08	1612	N	842	-0-	-770	-0-	91	1	748	2	N	3					20
							3	9									
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	214	1	2196	2	N	-0-	7	1			13
10	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	95	1	1114	2	N	-0-					13
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	168	1	2021	2	N	-0-					13
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	176	1	1816	2	N	-0-					13
*01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	174	1	1772	2	N	1					14
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	620	N	395	-0-	-225	-0-	52	1	343	2	N	-0-					7
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	67	1	438	2	N	2					9
							2	9									
10	496	N	244	-0-	-252	-0-	29	1	215	2	N	-0-					9
11	390	N	243	-0-	-147	-0-	32	1	211	2	N	-0-					9
12	527	N	239	-0-	-288	-0-	32	1	207	2	N	-0-					9
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	34	1	210	2	N	-0-	2	1			7

EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572

08	992	N	666	-0-	-326	-0-	58	1	608	2	N	-0-					23
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	67	1	779	2	N	-0-					23
10	899	N	436	-0-	-463	-0-	30	1	406	2	N	-0-					23
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	50	1	621	2	N	-0-					23
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	79	1	868	2	N	1					24
							1	9									
*01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	50	1	524	2	N	4	1	1			27
							4	9									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698

08	1922	N	1512	-0-	-410	-0-	199	1	1313	2	N	-0-					57
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	289	1	1895	2	N	12					69
							13	9									
10	2015	N	1170	-0-	-845	-0-	140	1	1023	2	N	6					75
							7	9									
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	301	1	1976	2	N	-0-					75
12	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	286	1	1872	2	N	-0-					75
*01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	271	1	1689	2	N	5	20	1			60
							6	9									

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	382	1	3998	2	N	-0-					192
09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	455	1	5295	2	N	-0-					192
10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	208	1	2779	2	N	48	196	1			44
							53	9									
11	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	416	1	5195	2	N	1					45
							1	9									
12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	351	1	3845	2	N	3					48
							3	9									
*01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	335	1	3483	2	N	9	4	1			53
							10	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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	91	1	951	2	N	-0-	7	1			103
09	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	101	1	1181	2	N	-0-	4	1			99
10	1426	N	609	-0-	-817	-0-	42	1	567	2	N	-0-					99
11	1020	N	922	-0-	-98	-0-	68	1	854	2	N	-0-					99
12	1333	N	969	-0-	-364	-0-	81	1	887	2	N	1					100
							1	9									
*01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	74	1	767	2	N	2	1	1			101
							2	9									

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	2480	X	2182	-0-	-298	-0-	235	1	1939	2	N	7					15
							8	9									
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	263	1	2704	2	N	-0-	6	1			9
10	2480	X	1681	-0-	-799	-0-	132	1	1549	2	N	-0-					9
11	3000	N	3076	-0-	76	76	237	1	2839	2	N	-0-					9
12	2859	N	2783	-0-	-76	-0-	246	1	2537	2	N	-0-					9
*01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	247	1	2520	2	N	1					10
							1	9									

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	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	545	1	1251	2	N	-0-					-0-
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	724	1	1608	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1379	-0-	-698	-0-	357	1	1022	2	N	-0-					-0-
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	729	1	1187	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1747	-0-	-330	-0-	608	1	1139	2	N	-0-					-0-
*01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	629	1	1415	2	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	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-

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	1209	N	834	-0-	-375	-0-	72	1	758	2	N	4					77
							4	9									
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	96	1	1121	2	N	1					78
							1	9									
10	1147	N	430	-0-	-717	-0-	30	1	398	2	N	2					80
							2	9									
11	810	N	715	-0-	-95	-0-	53	1	658	2	N	4					84
							4	9									
12	1271	N	835	-0-	-436	-0-	70	1	763	2	N	2					86
							2	9									
*01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	53	1	555	2	N	19	1	1			104
							21	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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	527	N	37	-0-	-490	-0-	4	1	32	2	N	1					9
							1	9									
09	900	N	78	-0-	-822	-0-	7	1	71	2	N	-0-	1	1			8
10	775	N	295	-0-	-480	-0-	23	1	272	2	N	-0-					8
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	461	2	N	-0-					8
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	N	-0-					8
01	310	N	53	-0-	-257	-0-	5	1	48	2	N	-0-					8

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	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	234	1	1542	2	N	-0-					-0-
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	245	1	1605	2	N	11					11
							12	9									
10	1860	N	910	-0-	-950	-0-	109	1	797	2	N	4					15
							4	9									
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	258	1	1692	2	N	-0-					15
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	285	1	1864	2	N	-0-					15
*01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	256	1	1597	2	N	5	16	1			4
							6	9									

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	2821	N	2006	-0-	-815	-0-	175	1	1831	2	N	-0-					16
09	2730	N	2688	-0-	-42	-0-	213	1	2475	2	N	-0-					16
10	2697	N	1541	-0-	-1156	-0-	107	1	1434	2	N	-0-					16
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	196	1	2440	2	N	1					17
							1	9									
12	2790	N	2589	-0-	-201	-0-	216	1	2372	2	N	1					18
							1	9									
*01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	232	1	2415	2	N	6	2	1			22
							7	9									

TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1415	-0-	-693	-0-	123	1	1292	2	N	-0-					-0-
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	163	1	1896	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	952	-0-	-1032	-0-	66	1	886	2	N	-0-					-0-
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	153	1	1905	2	N	2					2
							2	9									
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	182	1	1995	2	N	1					3
							1	9									
*01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	140	1	1457	2	N	5	3	1			5
							6	9									

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	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					22
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-					22
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					22
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-					22
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	N	-0-					22
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	N	-0-					22

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	293	-0-	-1846	-0-	293	2			Y	-0-					24
09	1290	X	987	-0-	-303	-0-	987	2			Y	-0-					24
10	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					24
11	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					24
12	1023	X	878	-0-	-145	-0-	878	2			Y	-0-					24
01	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					24

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	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	1			N	-0-					65
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					65
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					65
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			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	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					18
09	2910	X	2607	-0-	-303	-0-	2607	2			N	-0-					18
10	3007	X	578	-0-	-2429	-0-	578	2			N	-0-					18
11	2910	X	2762	-0-	-148	-0-	2762	2			N	-0-					18
12	3007	X	496	-0-	-2511	-0-	496	2			N	-0-					18
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	496	N	91	-0-	-405	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	434	N	171	-0-	-263	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	620	N	162	-0-	-458	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308

*04	4650	X	3217	-0-	-1433	-0-	247	1	2970	2	N	-0-					58
*05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	402	1	3743	2	N	-0-					58
*06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	349	1	3273	2	N	-0-					58
*07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	421	1	3738	2	N	-0-					58
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	397	1	3282	2	N	-0-					58
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	178	1	3318	2	N	-0-					58
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	42	1	3064	2	N	69					127
							76	9									
*11	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	348	1	2897	2	N	-0-	127	1			-0-
*12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	377	1	3932	2	N	-0-					-0-
*01	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	449	1	4755	2	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

*04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	105	1	1259	2	N	-0-					-0-
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	123	1	1144	2	N	-0-					-0-
*06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	115	1	1074	2	N	-0-					-0-
*07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	137	1	1218	2	N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	128	1	1057	2	N	-0-					-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	65	1	1215	2	N	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	132	1	1026	2	N	-0-					-0-
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	120	1	996	2	N	-0-					-0-
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	96	1	998	2	N	-0-					-0-
*01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	106	1	1121	2	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

*04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	374	1	4495	2	N	-0-					-0-
*05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	424	1	3953	2	N	-0-					-0-
*06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	397	1	3726	2	N	-0-					-0-
*07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	457	1	4053	2	N	-0-					-0-
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	453	1	3744	2	N	-0-					-0-
09	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	228	1	4236	2	N	-0-					-0-
10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	394	1	3069	2	N	-0-					-0-
*11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	330	1	2747	2	N	-0-					-0-
*12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	380	1	3964	2	N	-0-					-0-
*01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	344	1	3644	2	N	-0-					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

*04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	69	1	828	2	N	-0-					61
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	96	1	897	2	N	-0-					61
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	77	1	720	2	N	-0-					61
*07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	87	1	773	2	N	-0-					61
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413	2	N	-0-					61
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	2	N	-0-					61
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	5	1	400	2	N	-0-					61
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	47	1	389	2	N	-0-	61	1			-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	37	1	390	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (6800) 77973 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
VELA B WELL #: 8 RRCID -> 222266 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

ROLETA (7483) 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	106	1	748	2	Y	1					2
							1	9									
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	84	1	575	2	Y	1					3
							1	9									
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	104	1	691	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	720	N	576	-0-	-144	-0-	77	1	499	2	Y	-0-					1
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	80	1	578	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	744	N	563	-0-	-181	-0-	72	1	490	2	Y	1					1
							1	9									

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

08	930	N	743	-0-	-187	-0-	59	1	683	2	Y	1					2
							1	9									
09	840	N	693	-0-	-147	-0-	53	1	637	2	Y	3					5
							3	9									
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	56	1	668	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
11	720	N	675	-0-	-45	-0-	54	1	618	2	Y	3					4
							3	9									
12	713	N	672	-0-	-41	-0-	64	1	606	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
01	713	N	682	-0-	-31	-0-	42	1	456	2	Y	3					4
							181	3	3	9							

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	75	1	943	2	Y	-0-					30
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	76	1	850	2	Y	-0-					30
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	79	1	913	2	Y	-0-					30
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	62	1	761	2	Y	16					46
							18	9									
*12	868	N	621	-0-	-247	-0-	51	1	569	2	Y	1	19	6			28
							1	9									
*01	868	N	499	-0-	-369	-0-	39	1	460	2	Y	-0-	1	6			27

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10040 - 10080

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	6882	X	6632	-0-	-250	-0-	274	1	6358	2	Y	-0-					-0-
09	6810	X	6389	-0-	-421	-0-	6389	2			Y	-0-					-0-
10	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			Y	-0-					-0-
11	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			Y	-0-					-0-
12	6262	X	5531	-0-	-731	-0-	5531	2			Y	-0-					-0-
*01	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	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	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	49	1	1139	2	Y	-0-					-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
*01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	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	558	X	138	-0-	-420	-0-	8	1	130	3	N	-0-					57
09	540	X	173	-0-	-367	-0-	8	1	165	3	N	-0-					57
10	558	X	531	-0-	-27	-0-	30	1	501	3	N	-0-	2	1			55
11	366	X	366	-0-	-0-	-0-	13	1	353	3	N	-0-					55
*12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	166	1	4400	3	N	14					69
							15	9									
*01	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	234	1	7180	3	N	30	22	1			77
							33	9									

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	57	1	884	3	N	2					37
							2	9									
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	41	1	859	3	N	-0-					37
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	53	1	901	3	N	3	7	1			33
							3	9									
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	31	1	856	3	N	4					37
							4	9									
*12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	35	1	937	3	N	3					40
							3	9									
*01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	30	1	914	3	N	2	8	1			34
							2	9									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1574	-0-	-596	-0-	96	1	1475	3	N	3					17
							3	9									
09	2430	N	1162	-0-	-1268	-0-	53	1	1109	3	N	-0-					17
10	2418	N	1273	-0-	-1145	-0-	71	1	1199	3	N	3	15	1			5
							3	9									
11	1530	N	1055	-0-	-475	-0-	37	1	1014	3	N	4					9
							4	9									
*12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	51	1	1358	3	N	4					13
							4	9									
*01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	43	1	1324	3	N	3	12	1			4
							3	9									

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 6 RRCID -> 253340 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10470 - 10605

08	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	372	N	269	-0-		-103	-0-		21	1	247	2	Y	1					2
									1	9									
09	480	N	158	-0-		-322	-0-		12	1	145	2	Y	1					3
									1	9									
10	240	N	240	-0-		-0-	-0-		19	1	220	2	Y	1	2	1			2
									1	9									
11	270	N	54	-0-		-216	-0-		4	1	50	2	Y	-0-					2
*12	183	N	183	-0-		-0-	-0-		18	1	165	2	Y	-0-	1	1			1
*01	251	N	251	-0-		-0-	-0-		15	1	168	2	Y	1					2
									67	3	1	9							

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. 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	141	N	141	-0-		-0-	-0-		11	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-		-0-	-0-		10	1	119	2	Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-		-0-	-0-		14	1	166	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
11	422	N	422	-0-		-0-	-0-		34	1	386	2	Y	2					2
									2	9									
*12	307	N	307	-0-		-0-	-0-		29	1	277	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
*01	342	N	342	-0-		-0-	-0-		21	1	229	2	Y	1					2
									91	3	1	9							

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3503	X	3381	-0-		-122	-0-		194	1	3178	2	Y	8	13	1			11
									9	9									
09	3390	X	3221	-0-		-169	-0-		183	1	3038	2	Y	-0-					11
10	3413	X	3413	-0-		-0-	-0-		137	1	3262	2	Y	13	14	1			10
									14	9									
11	3378	X	3378	-0-		-0-	-0-		191	1	3181	2	Y	5					15
									6	9									
12	3410	X	3162	-0-		-248	-0-		178	1	2978	2	Y	5	14	1			6
									6	9									
*01	3423	X	3423	-0-		-0-	-0-		194	1	3216	2	Y	12					18
									13	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

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	276	N	276	-0-		-0-	-0-		29	1	247	2	Y	-0-					49
09	300	N	276	-0-		-24	-0-		27	1	249	2	Y	-0-					49
10	239	N	239	-0-		-0-	-0-		35	1	204	2	Y	-0-					49
11	225	N	225	-0-		-0-	-0-		23	1	202	2	Y	-0-					49
12	214	N	214	-0-		-0-	-0-		19	1	195	2	Y	-0-					49
*01	236	N	236	-0-		-0-	-0-		18	1	218	2	Y	-0-					49

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

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	1309	N	1309	-0-		-0-	-0-		138	1	1171	2	Y	-0-					49
09	1194	N	1194	-0-		-0-	-0-		117	1	1077	2	Y	-0-					49
10	1116	N	937	-0-		-179	-0-		136	1	801	2	Y	-0-					49
11	780	N	780	-0-		-0-	-0-		80	1	700	2	Y	-0-					49
12	1240	N	818	-0-		-422	-0-		71	1	747	2	Y	-0-					49
*01	980	N	980	-0-		-0-	-0-		77	1	903	2	Y	-0-					49

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	645	-0-	-68	-0-	105	1	540	2	N	-0-					-0-
09	660	N	550	-0-	-110	-0-	99	1	451	2	N	-0-					-0-
10	651	N	540	-0-	-111	-0-	96	1	444	2	N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	134	1	477	2	N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	243	1	388	2	N	-0-					-0-
*01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	191	1	385	2	N	2					2
							2	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	898	-0-	-373	-0-	78	1	820	2	Y	-0-					-0-
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	112	1	1305	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	691	-0-	-518	-0-	48	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	97	1	1209	2	Y	2					2
							2	9									
12	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	103	1	1127	2	Y	-0-					2
*01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	108	1	1127	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	20	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	27	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	21	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	33	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	46	1	73	2	Y	-0-					-0-
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	42	1	86	2	Y	-0-					-0-

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	76	-0-	-141	-0-	12	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	23	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	17	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	15	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	26	1	53	2	Y	-0-					-0-

VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	74	1	383	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	75	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	81	1	374	2	Y	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	98	1	349	2	Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	168	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	141	1	284	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-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	372	N	257	-0-	-115	-0-	22	1	235	2	Y	-0-					18
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	494	2	Y	-0-					18
10	372	N	291	-0-	-81	-0-	20	1	271	2	Y	-0-					18
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	Y	-0-					18
12	496	N	298	-0-	-198	-0-	25	1	273	2	Y	-0-					18
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	20	1	205	2	Y	-0-					18

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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	2	Y	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	47	1	275	2	Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	258	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	20	1	216	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	19	1	222	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	372	N	227	-0-	-145	-0-	20	1	207	2	Y	-0-					35
09	330	N	222	-0-	-108	-0-	18	1	204	2	Y	-0-					35
10	279	N	133	-0-	-146	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					35
11	210	N	73	-0-	-137	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					35
12	217	N	62	-0-	-155	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					35
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					35

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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	114	1	1045	2	Y	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	113	1	964	2	Y	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	127	1	972	2	Y	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	114	1	963	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	118	1	980	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	995	-0-	-90	-0-	118	1	877	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	91	-0-	-95	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					4
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	14	1	120	2	Y	-0-					4
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	12	1	90	2	Y	-0-					4
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					4
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					4
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					4

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	509	-0-	-204	-0-	44	1	465	2	Y	-0-	1	1			61
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	63	1	729	2	Y	-0-					61
10	651	N	490	-0-	-161	-0-	34	1	456	2	Y	-0-					61
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	49	1	617	2	Y	6					67
							7	9									
12	651	N	520	-0-	-131	-0-	43	1	469	2	Y	7					74
							8	9									
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	41	1	425	2	Y	20	70	1			24
							22	9									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					39
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	-0-	1	1			38
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	Y	-0-					38
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	Y	1					39
							1	9									
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	220	2	Y	2					41
							2	9									
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2	Y	7	2	1			46
							8	9									

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	446	-0-	-174	-0-	37	1	387	2	Y	20					82
							22	9									
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	56	1	655	2	Y	-0-	8	1			74
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	81	1	1087	2	Y	-0-					74
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	155	1	1929	2	Y	3					77
							3	9									
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	69	1	754	2	Y	11					88
							12	9									
01	1116	N	628	-0-	-488	-0-	54	1	565	2	Y	8	81	1			15
							9	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	1085	N	756	-0-	-329	-0-	66	1	690	2	N	-0-					25
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	95	1	1105	2	N	38					63
							42	9									
10	1023	N	726	-0-	-297	-0-	51	1	675	2	N	-0-					63
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	83	1	1035	2	N	2					65
							2	9									
12	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	87	1	958	2	N	-0-					65
*01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	93	1	968	2	N	3	2	1			66
							3	9									

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	99	-0-	-25	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					13
09	120	N	59	-0-	-61	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					13
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	Y	-0-					13
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	Y	-0-					13
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					13
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					13

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	1806	-0-	-767	-0-	157	1	1649	2	Y	-0-	2	1			71
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	192	1	2232	2	Y	1	1	1			71
							1	9									
10	2542	N	1114	-0-	-1428	-0-	78	1	1036	2	Y	-0-					71
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	198	1	2466	2	Y	2					73
							2	9									
12	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	222	1	2432	2	Y	1					74
							1	9									
*01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	223	1	2326	2	Y	7	4	1			77
							8	9									

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-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	4317	-0-	4317	22185	374	1	3922	2	N	19						47
						21	9										
09	SWR 10	6189	-0-	6189	28374	488	1	5686	2	N	14						61
						15	9										
10	SWR 10	3836	-0-	3836	32210	267	1	3569	2	N	-0-						61
11	SWR 10	5961	-0-	5961	38171	442	1	5511	2	N	7						68
						8	9										
12	SWR 10	5737	-0-	5737	43908	479	1	5255	2	N	3						71
						3	9										
01	SWR 10	5692	-0-	5692	49600	498	1	5180	2	N	13		10	1			74
						14	9										

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	228	-0-	-113	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					22
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	2	Y	-0-	1	1			21
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	17	1	221	2	Y	-0-					21
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	Y	1					22
							1	9									
12	341	N	261	-0-	-80	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					22
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	18	1	184	2	Y	-0-					22

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					23
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					23
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					23
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					23
12	1023	N	598	-0-	-425	-0-	598	2			Y	-0-					23
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					23

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	248	#	232	-0-	-16	-0-	60	1	172	2	N	-0-					-0-
09	300	#	221	-0-	-79	-0-	49	1	172	2	N	-0-					-0-
10	310	#	256	-0-	-54	-0-	56	1	200	2	N	-0-					-0-
11	300	#	47	-0-	-253	-0-	10	1	37	2	N	-0-					-0-
12	221	R	221	-0-	-0-	-0-	53	1	168	2	N	-0-					-0-
*01	254	R	254	-0-	-0-	-0-	60	1	194	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	403	#	363	-0-	-40	-0-	96	1	267	2	N	-0-					-0-
09	446	R	446	-0-	-0-	-0-	103	1	343	2	N	-0-					-0-
10	459	R	459	-0-	-0-	-0-	103	1	356	2	N	-0-					-0-
11	471	R	471	-0-	-0-	-0-	106	1	365	2	N	-0-					-0-
12	403	#	382	-0-	-21	-0-	94	1	288	2	N	-0-					-0-
*01	458	R	458	-0-	-0-	-0-	111	1	347	2	N	-0-					-0-

ROMA (CROCKETT) 78015 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 305-C WELL #: 26 RRCID -> 114277 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2422 - 2434

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2018 - P/A 10/15/18

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 285286 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4513 - 4576

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA (QUEEN CITY A) //CONT.// 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
PISTOL HILL WELL #: 1 RRCID -> 244695 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337

08	3589		2423	-0-	-1166	-0-	220	1	2203	2	N	-0-					150
09	3063		3063	-0-	-0-	-0-	300	1	2763	2	N	-0-					150
10	3142		3142	-0-	-0-	-0-	300	1	2763	2	N	72	222	1			-0-
							79	9									
11	2610		NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2697		NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2697		NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-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

08	DLQ	G-10	272	-0-	272	272	33	1	239	2	Y	-0-					4
09	DLQ	G-10	389	-0-	389	661	39	1	350	2	Y	-0-					4
10	900	N	353	-0-	-547	114	40	1	313	2	Y	-0-					4
11	443	N	329	-0-	-114	-0-	41	1	288	2	Y	-0-					4
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	41	1	309	2	Y	-0-					4
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	32	1	237	2	Y	-0-					4

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

08	DLQ	G-10	237	-0-	237	237	29	1	208	2	Y	-0-					10
09	DLQ	G-10	299	-0-	299	536	30	1	269	2	Y	-0-					10
10	900	N	594	-0-	-306	230	67	1	527	2	Y	-0-					10
11	437	N	207	-0-	-230	-0-	26	1	181	2	Y	-0-					10
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	43	1	319	2	Y	-0-					10
01	589	N	275	-0-	-314	-0-	33	1	242	2	Y	-0-					10

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

08	DLQ	G-10	1169	-0-	1169	1169	142	1	1027	2	Y	-0-					21
09	DLQ	G-10	1753	-0-	1753	2922	176	1	1577	2	Y	-0-					21
10	900	N	1485	-0-	585	3507	168	1	1317	2	Y	-0-					21
11	3000	N	1450	-0-	-1550	1957	181	1	1269	2	Y	-0-					21
12	3100	N	1538	-0-	-1562	395	181	1	1357	2	Y	-0-					21
*01	1855	N	1460	-0-	-395	-0-	173	1	1287	2	Y	-0-					21

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

08	DLQ	G-10	296	-0-	296	296	36	1	260	2	Y	-0-					6
09	DLQ	G-10	498	-0-	498	794	50	1	448	2	Y	-0-					6
10	900	N	554	-0-	-346	448	63	1	491	2	Y	-0-					6
11	1058	N	610	-0-	-448	-0-	76	1	534	2	Y	-0-					6
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	101	1	756	2	Y	-0-					6
*01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	70	1	516	2	Y	-0-					6

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	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-

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

08	DLQ G-10	331	-0-	331	331	34	1	297	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10	439	-0-	439	770	38	1	400	2	Y	1					9
						1	9									
10	900 N	416	-0-	-484	286	43	1	372	2	Y	1					10
						1	9									
11	691 N	405	-0-	-286	-0-	42	1	362	2	Y	1					11
						1	9									
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	45	1	393	2	Y	-0-					11
*01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	44	1	375	2	Y	-0-					11

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

08	DLQ G-10	132	-0-	132	132	14	1	118	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10	147	-0-	147	279	13	1	134	2	Y	-0-					4
10	431 N	152	-0-	-279	-0-	16	1	136	2	Y	-0-					4
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	Y	-0-					4
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	2	Y	-0-					4
*01	155 N	60	-0-	-95	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					4

GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472

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

08	DLQ G-10	309	-0-	309	309	32	1	276	2	Y	1					30
						1	9									
09	DLQ G-10	359	-0-	359	668	31	1	328	2	Y	-0-					30
10	900 N	469	-0-	-431	237	49	1	420	2	Y	-0-					30
11	630 N	393	-0-	-237	-0-	41	1	352	2	Y	-0-					30
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	369	2	Y	-0-					30
01	465 N	368	-0-	-97	-0-	38	1	326	2	Y	4					34
						4	9									

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824

08	DLQ G-10	49	-0-	49	49	6	1	43	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	46	-0-	46	95	5	1	41	2	Y	-0-					1
10	136 N	41	-0-	-95	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					1
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	Y	-0-					1
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					1
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					1

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		436	-0-	436	436	45	1	391	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		640	-0-	640	1076	55	1	582	2	Y	3					5
							3	9									
10	1300	N	579	-0-	-721	355	60	1	518	2	Y	1					6
							1	9									
11	927	N	572	-0-	-355	-0-	60	1	512	2	Y	-0-					6
12	651	N	588	-0-	-63	-0-	61	1	527	2	Y	-0-					6
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	61	1	517	2	Y	1					7
							1	9									

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	989	-0-	-344	-0-	102	1	887	2	N	-0-					73
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	134	1	1413	2	N	7					80
							8	9									
10	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	133	1	1148	2	N	4					84
							4	9									
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	126	1	1081	2	N	1					85
							1	9									
12	1550	N	1222	-0-	-328	-0-	126	1	1092	2	N	4					89
							4	9									
*01	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	127	1	1082	2	N	6					95
							7	9									

MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1120	-0-	1120	1120	136	1	984	2	Y	-0-					16
09	DLQ G-10		1482	-0-	1482	2602	149	1	1333	2	Y	-0-					16
10	1300	N	1366	-0-	66	2668	155	1	1211	2	Y	-0-					16
11	3000	N	1298	-0-	-1702	966	162	1	1136	2	Y	-0-					16
12	2299	N	1333	-0-	-966	-0-	157	1	1176	2	Y	-0-					16
*01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	171	1	1268	2	Y	-0-					16

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	DLQ G-10		116	-0-	116	116	12	1	104	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		37	-0-	37	153	3	1	34	2	Y	-0-					8
10	153	N	-0-	-0-	-153	-0-					Y	-0-					8
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	Y	-0-					8
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	Y	-0-					8
*01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	Y	1					9
							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	DLQ G-10		3361	-0-	3361	3361	409	1	2952	2	Y	-0-					55
09	DLQ G-10		4274	-0-	4274	7635	429	1	3845	2	Y	-0-					55
10	12205	X	4570	-0-	-7635	-0-	517	1	4053	2	Y	-0-					55
11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	481	1	3371	2	Y	-0-					55
12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	515	1	3856	2	Y	-0-					55
01	4340	X	4283	-0-	-57	-0-	509	1	3774	2	Y	-0-					55

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	DLQ G-10		715	-0-	715	715	87	1	628	2	Y	-0-					13
09	DLQ G-10		1267	-0-	1267	1982	127	1	1140	2	Y	-0-					13
10	1300	N	1181	-0-	-119	1863	134	1	1047	2	Y	-0-					13
11	2641	N	778	-0-	-1863	-0-	97	1	681	2	Y	-0-					13
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	83	1	621	2	Y	-0-					13
*01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	146	1	1081	2	Y	-0-					13

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1753	-0-	1753	1753	213	1	1540	2	Y	-0-			51
09	DLQ G-10		2576	-0-	2576	4329	257	1	2304	2	Y	14			65
							15	9							
10	1300	N	2448	-0-	1148	5477	277	1	2170	2	Y	1			66
							1	9							
11	3000	N	2309	-0-	-691	4786	288	1	2020	2	Y	1			67
							1	9							
12	3100	N	2484	-0-	-616	4170	293	1	2191	2	Y	-0-			67
*01	3100	N	2346	-0-	-754	3416	278	1	2061	2	Y	6			73
							7	9							

BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966

08	DLQ G-10		786	-0-	786	786	81	1	705	2	Y	-0-			15
09	DLQ G-10		1018	-0-	1018	1804	88	1	929	2	Y	1			16
							1	9							
10	1300	N	917	-0-	-383	1421	95	1	820	2	Y	2			18
							2	9							
11	2420	N	999	-0-	-1421	-0-	104	1	895	2	Y	-0-			18
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	137	1	1186	2	Y	1			19
							1	9							
*01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	140	1	1194	2	Y	2			21
							2	9							

JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116

08	DLQ G-10		342	-0-	342	342	42	1	300	2	Y	-0-			4
09	DLQ G-10		427	-0-	427	769	43	1	382	2	Y	2			6
							2	9							
10	1147	N	378	-0-	-769	-0-	43	1	334	2	Y	1			7
							1	9							
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	37	1	261	2	Y	-0-			7
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	44	1	330	2	Y	-0-			7
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	42	1	310	2	Y	1			8
							1	9							

JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108

08	DLQ G-10		685	-0-	685	685	83	1	602	2	Y	-0-			10
09	DLQ G-10		978	-0-	978	1663	98	1	874	2	Y	5			15
							6	9							
10	1300	N	906	-0-	-394	1269	103	1	803	2	Y	-0-			15
11	2049	N	780	-0-	-1269	-0-	97	1	682	2	Y	1			16
							1	9							
12	961	N	855	-0-	-106	-0-	101	1	754	2	Y	-0-			16
01	899	N	838	-0-	-61	-0-	99	1	737	2	Y	2			18
							2	9							

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

08	DLQ G-10		2147	-0-	2147	2147	222	1	1924	2	Y	1			8
							1	9							
09	DLQ G-10		3280	-0-	3280	5427	283	1	2985	2	Y	11			19
							12	9							
10	8359	X	2932	-0-	-5427	-0-	304	1	2620	2	Y	7			26
							8	9							
11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	272	1	2335	2	Y	1			27
							1	9							
12	2883	X	2444	-0-	-439	-0-	253	1	2189	2	Y	2			29
							2	9							
01	2883	X	2600	-0-	-283	-0-	272	1	2325	2	Y	3			32
							3	9							

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	651	N	507	-0-	-144	-0-	62	1	445	2	N	-0-					14
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	76	1	681	2	N	-0-					14
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	67	1	528	2	N	-0-					14
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	72	1	502	2	N	-0-					14
12	744	N	583	-0-	-161	-0-	69	1	514	2	N	-0-					14
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	72	1	531	2	N	-0-					14

JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

08	1395	N	1002	-0-	-393	-0-	122	1	880	2	N	-0-					83
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	160	1	1432	2	N	3					86
							3	9									
10	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	149	1	1164	2	N	-0-					86
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	152	1	1064	2	N	-0-					86
12	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	158	1	1183	2	N	1					87
							1	9									
*01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	156	1	1155	2	N	2					89
							2	9									

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

08	899	N	689	-0-	-210	-0-	84	1	605	2	N	-0-					35
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	107	1	961	2	N	2					37
							2	9									
10	930	N	911	-0-	-19	-0-	103	1	808	2	N	-0-					37
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	110	1	774	2	N	-0-					37
12	1116	N	880	-0-	-236	-0-	104	1	776	2	N	-0-					37
*01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	110	1	814	2	N	-0-					37

RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					212
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					212
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					212
11	1260	N	964	-0-	-296	-0-	964	2			N	-0-					212
12	1302	N	796	-0-	-506	-0-	796	2			N	-0-					212
01	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1148	2			N	-0-					212

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					50
*12	30	X	30	-0-	-0-	30	30	2			N	-0-					50
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	30					N	NO RPT					50

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	26	-0-	-749	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	247	-0-	-773	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	930	N	62	-0-	-868	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
*01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, 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	DLQ G-10		400	-0-	400	400	36	1	364	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		359	-0-	359	759	40	1	319	2	Y	-0-					1
10	800	N	581	-0-	-219	540	65	1	516	2	Y	-0-					1
11	815	N	275	-0-	-540	-0-	2	1	273	2	Y	-0-					1
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	3	1	486	2	Y	-0-					1
01	589	N	489	-0-	-100	-0-	54	1	435	2	Y	-0-					1

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2703	-0-	2703	2703	243	1	2460	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		2930	-0-	2930	5633	329	1	2601	2	Y	-0-					3
10	8454	X	2821	-0-	-5633	-0-	316	1	2505	2	Y	-0-					3
11	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	16	1	2524	2	Y	-0-					3
12	2604	X	2426	-0-	-178	-0-	15	1	2411	2	Y	-0-					3
*01	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	303	1	2447	2	Y	-0-					3

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					2
11	19	X	18	-0-	-1	-0-	18	2			Y	-0-					2
12	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					2
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					2

GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		76	-0-	76	76	7	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		41	-0-	41	117	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	117	N	-0-	-0-	-117	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/05/2018 - W/O TO 04-285286

ROMA, W. (WILCOX 6400) 78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		487	-0-	487	487	44	1	443	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		609	-0-	609	1096	68	1	541	2	Y	-0-					-0-
10	700	N	625	-0-	-75	1021	70	1	555	2	Y	-0-					-0-
11	1537	N	516	-0-	-1021	-0-	3	1	513	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	4	1	581	2	Y	-0-					-0-
*01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	66	1	530	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

ROMA, W. (WILCOX 7100) //CONT.// 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	DLQ G-10		2651	-0-	2651	2651	238	1	2413	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		2470	-0-	2470	5121	278	1	2192	2	Y	-0-					4
10	7648	X	2527	-0-	-5121	-0-	283	1	2244	2	Y	-0-					4
11	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	15	1	2344	2	Y	-0-					4
12	2356	N	2211	-0-	-145	-0-	14	1	2197	2	Y	-0-					4
01	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	257	1	2075	2	Y	-0-					4

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

08	DLQ G-10		841	-0-	841	841	76	1	765	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		825	-0-	825	1666	93	1	732	2	Y	-0-					-0-
10	700	N	845	-0-	145	1811	95	1	750	2	Y	-0-					-0-
11	2438	N	627	-0-	-1811	-0-	4	1	623	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	597	-0-	-271	-0-	4	1	593	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	648	-0-	-189	-0-	71	1	577	2	Y	-0-					-0-

NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

08	DLQ G-10		823	-0-	823	823	74	1	749	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		1011	-0-	1011	1834	114	1	897	2	Y	-0-					2
10	700	N	1117	-0-	417	2251	125	1	992	2	Y	-0-					2
11	3000	N	889	-0-	-2111	140	5	1	884	2	Y	-0-					2
12	1093	N	953	-0-	-140	-0-	6	1	947	2	Y	-0-					2
01	1116	N	846	-0-	-270	-0-	5	1	841	2	Y	-0-					2

NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

08	3689	X	2606	-0-	-1083	-0-	234	1	2372	2	N	-0-					3
09	3570	X	3113	-0-	-457	-0-	350	1	2763	2	N	-0-					3
10	3689	X	3124	-0-	-565	-0-	350	1	2774	2	N	-0-					3
11	3570	X	2726	-0-	-844	-0-	17	1	2709	2	N	-0-					3
12	3224	X	2808	-0-	-416	-0-	17	1	2791	2	N	-0-					3
01	3224	X	3046	-0-	-178	-0-	335	1	2711	2	N	-0-					3

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 10150 - 11120

08	DLQ G-10		917	-0-	917	917	82	1	835	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		994	-0-	994	1911	112	1	882	2	Y	-0-					-0-
10	1100	N	943	-0-	-157	1754	106	1	837	2	Y	-0-					-0-
11	2581	N	827	-0-	-1754	-0-	5	1	822	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	855	-0-	-75	-0-	5	1	850	2	Y	-0-					-0-
*01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	107	1	868	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	DLQ G-10		3023	-0-	3023	3023	272	1	2751	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3965	-0-	3965	6988	446	1	3519	2	Y	-0-					-0-
10	10354	X	3366	-0-	-6988	-0-	377	1	2989	2	Y	-0-					-0-
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	17	1	2704	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3201	-0-	-457	-0-	20	1	3181	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3574	-0-	-84	-0-	394	1	3180	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	DLQ G-10		675	-0-	675	675	61	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		681	-0-	681	1356	77	1	604	2	Y	-0-					-0-
10	1100	N	647	-0-	-453	903	73	1	574	2	Y	-0-					-0-
11	1471	N	568	-0-	-903	-0-	4	1	564	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	595	-0-	-87	-0-	4	1	591	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	72	1	579	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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	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	#	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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MERTZ ENERGY LLC 561386
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 278658 COMPL. DATE 01/31/2018 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	3844 #	2696	-0-	-1148	-0-	2696	3			N	-0-					178
09	3720 #	2616	-0-	-1104	-0-	2616	3			N	-0-					178
10	3844 #	3343	-0-	-501	-0-	3341	3	2	9	N	2					180
11	3720 #	62	-0-	-3658	-0-	59	3	3	9	N	3					183
12	3317 #	2693	-0-	-624	-0-	2689	3	4	9	N	4					187
*01	3432 R	3432	-0-	-0-	-0-	3431	3	1	9	N	1					188

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
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	0	N	-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	T. A.		-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

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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	403	X	87	-0-	-316	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					108
09	390	X	377	-0-	-13	-0-	24	1	353	2	Y	-0-					108
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	Y	-0-					108
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	Y	-0-					108
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	Y	-0-					108
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					108

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2018 - P/A 10/18/18

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1426	N	717	-0-	-709	-0-	50	1	667	2	Y	-0-					108
09	720	N	557	-0-	-163	-0-	35	1	522	2	Y	-0-					108
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	72	1	929	2	Y	-0-					108
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	68	1	811	2	Y	-0-					108
12	589	N	106	-0-	-483	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					108
01	992	N	416	-0-	-576	-0-	33	1	383	2	Y	-0-					108

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	1676	-0-	-866	-0-	116	1	1560	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	1589	-0-	-691	-0-	100	1	1489	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	1556	-0-	-583	-0-	111	1	1445	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1329	-0-	-291	-0-	103	1	1226	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	107	1	1188	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	18	-0-	-1532	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	989	-0-	-61	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	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	3813	X	3098	-0-	-715	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3322	-0-	-368	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3168	-0-	-645	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2926	-0-	-674	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3154	-0-	-287	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3047	-0-	-394	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	125 X	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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
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	17360	X	8708	-0-	-8652	-0-	604	1	8104	2	Y	-0-					-0-
09	15390	X	13737	-0-	-1653	-0-	864	1	12873	2	Y	-0-					-0-
10	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	548	1	7102	2	Y	-0-					-0-
11	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	798	1	9471	2	Y	-0-					-0-
12	14198	X	10968	-0-	-3230	-0-	911	1	10057	2	Y	-0-					-0-
01	14198	X	11940	-0-	-2258	-0-	936	1	11004	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31093	X	17109	-0-	-13984	-0-	1186	1	15923	2	N	-0-					-0-
09	30090	X	17076	-0-	-13014	-0-	1073	1	16003	2	N	-0-					-0-
10	24893	X	18441	-0-	-6452	-0-	1321	1	17120	2	N	-0-					-0-
11	23400	X	14173	-0-	-9227	-0-	1101	1	13072	2	N	-0-					-0-
12	24180	X	15432	-0-	-8748	-0-	1281	1	14151	2	N	-0-					-0-
*01	19293	X	19293	-0-	-0-	-0-	1513	1	17780	2	N	-0-					-0-

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	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-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	X	542	-0-	-16	-0-	38	1	504	2	Y	-0-					-0-
09	510	X	15	-0-	-495	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	49	1	576	2	Y	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	44	1	487	2	Y	-0-					-0-
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	48	1	568	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	21	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	111	-0-	-189	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	89	-0-	-211	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	-0-					-0-
*01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	Y	-0-					-0-

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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	2511	X	2283	-0-	-228	-0-	158	1	2125	2	Y	-0-			-0-
09	3135	X	2429	-0-	-706	-0-	153	1	2276	2	Y	-0-			-0-
10	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	180	1	2334	2	Y	-0-			-0-
11	3000	X	2381	-0-	-619	-0-	185	1	2196	2	Y	-0-			-0-
12	2852	X	2009	-0-	-843	-0-	167	1	1842	2	Y	-0-			-0-
01	2511	X	2051	-0-	-460	-0-	161	1	1890	2	Y	-0-			-0-

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

08	1891	N	1685	-0-	-206	-0-	117	1	1568	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1051	-0-	-269	-0-	66	1	985	2	N	-0-			-0-
10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	201	1	2609	2	N	-0-			-0-
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	203	1	2413	2	N	-0-			-0-
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	219	1	2423	2	N	-0-			-0-
*01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	217	1	2554	2	N	-0-			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138674 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159

08	2728	X	800	-0-	-1928	-0-	55	1	745	2	Y	-0-			-0-
09	1209	X	25	-0-	-1184	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
10	98	X	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-			-0-
11	1050	X	71	-0-	-979	-0-	6	1	65	2	Y	-0-			-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139577 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122

08	3255	X	2818	-0-	-437	-0-	195	1	2623	2	Y	-0-			-0-
09	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	237	1	3539	2	Y	-0-			-0-
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	285	1	3697	2	Y	-0-			-0-
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	294	1	3486	2	Y	-0-			-0-
12	3906	X	3306	-0-	-600	-0-	274	1	3032	2	Y	-0-			-0-
01	3968	X	3011	-0-	-957	-0-	236	1	2775	2	Y	-0-			-0-

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		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
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	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	319	1	4288	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	302	1	3911	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	39	-0-	-2961	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	526	-0-	-2574	-0-	44	1	482	2	Y	-0-					-0-
*01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	324	1	3812	2	Y	-0-					-0-

LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5533	-0-	-1845	-0-	383	1	5150	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	5259	-0-	-1881	-0-	330	1	4929	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	5259	-0-	-2243	-0-	377	1	4882	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	4848	-0-	-2412	-0-	376	1	4472	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	4815	-0-	-2687	-0-	400	1	4415	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5184	-0-	-334	-0-	406	1	4778	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	7427	-0-	-540	-0-	515	1	6912	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7609	-0-	-101	-0-	478	1	7131	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	7422	-0-	-1475	-0-	532	1	6890	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	6623	-0-	-1987	-0-	514	1	6109	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	6509	-0-	-2388	-0-	540	1	5969	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	6060	-0-	-1814	-0-	475	1	5585	2	N	-0-					-0-

L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14930 PERF. 9422 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	198	1	2656	2	Y	-0-					-0-
09	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	158	1	2356	2	Y	-0-					-0-
10	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	166	1	2155	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	1954	-0-	-1016	-0-	152	1	1802	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2368	-0-	-701	-0-	197	1	2171	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	1869	-0-	-983	-0-	147	1	1722	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	620	N	506	-0-	-114	-0-	35	1	471	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	33	1	491	2	Y	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	38	1	497	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	308	-0-	-172	-0-	24	1	284	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	264	-0-	-263	-0-	22	1	242	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	238	-0-	-289	-0-	19	1	219	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-					N	NO RPT					-0-
09	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-

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	806	N	654	-0-	-152	-0-	45	1	609	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	679	-0-	-131	-0-	43	1	636	2	Y	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	45	1	585	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	47	1	557	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	559	-0-	-154	-0-	46	1	511	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	44	1	520	2	Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

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-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

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-

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

08	403	N	221	-0-	-182	-0-	15	1	206	2	N	-0-					87
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					87
10	341	N	227	-0-	-114	-0-	16	1	211	2	N	-0-					87
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	N	-0-					87
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	14	1	154	2	N	-0-					87
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	2	N	-0-					87

WAGNER OIL COMPANY 891175
HOFFMAN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032172 COMPL. DATE 11/24/1963 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	351	1	3916	2	N	38	184	1	1	8	74
							42	9									
09	4140	X	3776	-0-	-364	-0-	307	1	3446	2	N	21					95
							23	9									
10	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	386	1	3600	2	N	-0-					95
11	4560	X	3233	-0-	-1327	-0-	341	1	2808	2	N	76					171
							84	9									
12	4712	X	4317	-0-	-395	-0-	389	1	3874	2	N	49					220
							54	9									
01	4309	X	4075	-0-	-234	-0-	357	1	3718	2	N	-0-					-0-

ROSS (700) 78369 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LANITA OIL, LLC 485320
LGU WELL #: 1 RRCID -> 284922 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 845 PERF. 614 - 734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2018 - PLUGGED 08/27/18

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-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	894	-0-	-501	-0-	27 6	1 9	861	2	Y	5					9
09	1260	N	184	-0-	-1076	-0-	4 1	1 9	179	2	Y	1					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					10
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-

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	651	N	383	-0-	-268	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	40	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	512	-0-	512	512	37	1	475	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	299	-0-	299	811	24	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	512	-0-	512	1323	45	1	467	2	Y	-0-					-0-
*01	1792	N	469	-0-	-1323	-0-	44	1	425	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	527	N	292	-0-	-235	-0-	17	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	34	1	466	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	534	-0-	534	534	38	1	496	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	367	-0-	367	901	30	1	337	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	485	-0-	485	1386	43	1	442	2	Y	-0-					-0-
*01	1871	N	485	-0-	-1386	-0-	45	1	440	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-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	117	1	1170	2	Y	4	6	1			57
							4	9									
09	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	111	1	1027	2	Y	4	6	1			55
							4	9									
10	DLQ G-10		370	-0-	370	370	34	1	335	2	Y	1					56
							1	9									
11	DLQ G-10		851	-0-	851	1221	83	1	762	2	Y	5	6	1			55
							6	9									
12	DLQ G-10		988	-0-	988	2209	96	1	888	2	Y	4	6	1			53
							4	9									
*01	3000	N	985	-0-	-2015	194	100	1	883	2	Y	2					55
							2	9									

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	155	N	85	-0-	-70	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		84	-0-	84	84	8	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		71	-0-	71	155	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		61	-0-	61	216	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
*01	269	N	53	-0-	-216	-0-	5	1	48	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	1116	N	572	-0-	-544	-0-	33	1	539	2	Y	-0-					-0-
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	95	1	1303	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1347	-0-	1347	1347	96	1	1234	2	Y	15					15
							17	9									
11	DLQ G-10		1062	-0-	1062	2409	86	1	975	2	Y	1	8	1			8
							1	9									
12	DLQ G-10		1131	-0-	1131	3540	99	1	1025	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
*01	3000	N	1128	-0-	-1872	1668	105	1	1023	2	Y	-0-					5

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	744	N	312	-0-	-432	-0-	18	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	589	-0-	-71	-0-	40	1	549	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		633	-0-	633	633	45	1	588	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		503	-0-	503	1136	41	1	462	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		659	-0-	659	1795	58	1	601	2	Y	-0-					-0-
*01	2224	N	429	-0-	-1795	-0-	40	1	389	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	62	1	1004	2	Y	-0-					-0-
09	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	163	1	2236	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2090	-0-	2090	2090	150	1	1940	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1825	-0-	1825	3915	148	1	1677	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2376	-0-	2376	6291	209	1	2161	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
*01	3000	N	2104	-0-	-896	5395	196	1	1908	2	Y	-0-					4

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	310	N	93	-0-	-217	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	36	1	499	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		361	-0-	361	361	26	1	335	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		161	-0-	161	522	13	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		424	-0-	424	946	37	1	387	2	Y	-0-					-0-
*01	1252	N	306	-0-	-946	-0-	28	1	278	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	815	-0-	-1386	-0-	48	1	767	2	Y	-0-	31	1			-0-
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	165	1	2269	2	Y	4					4
							4	9									
10	DLQ G-10		2050	-0-	2050	2050	147	1	1901	2	Y	2					6
							2	9									
11	2900	N	1403	-0-	-1497	553	111	1	1256	2	Y	33	1	8			38
							36	9									
12	2663	N	2110	-0-	-553	-0-	186	1	1923	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
*01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	205	1	1999	2	Y	11					49
							12	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	149	1	1488	2	N	5	6	1			10
							6	9									
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	164	1	1522	2	N	4	6	1			8
							4	9									
10	1829	N	1295	-0-	-534	-0-	118	1	1176	2	N	1					9
							1	9									
11	1590	N	1416	-0-	-174	-0-	139	1	1273	2	N	4	6	1			7
							4	9									
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	171	1	1574	2	N	4	6	1			5
							4	9									
*01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	188	1	1659	2	N	2					7
							2	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		32	-0-	32	32	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		61	-0-	61	93	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		47	-0-	47	140	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
*01	170	N	30	-0-	-140	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		32	-0-	32	32	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		39	-0-	39	71	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		31	-0-	31	102	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
*01	132	N	30	-0-	-102	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-

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	13826	X	4522	-0-	-9304	-0-	264	1	4254	2	Y	4	68	1			-0-
							4	9									
09	13380	X	12778	-0-	-602	-0-	861	1	11834	2	Y	75					75
							83	9									
10	DLQ G-10		9682	-0-	9682	9682	692	1	8939	2	Y	46					121
							51	9									
11	DLQ G-10		3885	-0-	3885	13567	316	1	3567	2	Y	2	64	1			59
							2	9									
12	DLQ G-10		5606	-0-	5606	19173	494	1	5103	2	Y	8	60	1			7
							9	9									
*01	24325	X	5152	-0-	-19173	-0-	478	1	4662	2	Y	11					18
							12	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	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		83	-0-	83	83	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		83	-0-	83	166	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		75	-0-	75	241	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
*01	299	N	58	-0-	-241	-0-	5	1	53	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	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		44	-0-	44	44	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		72	-0-	72	116	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		31	-0-	31	147	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
*01	177	N	30	-0-	-147	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

08	713	N	312	-0-	-401	-0-	18	1	294	2	Y	-0-					29
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	50	1	694	2	Y	9	1	8			37
							10	9									
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	563	2	Y	29	1	8			65
							32	9									
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	47	1	527	2	Y	-0-					65
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	92	1	946	2	Y	22	1	8			86
							24	9									
*01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	77	1	750	2	Y	-0-					86

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

08	1488	N	911	-0-	-577	-0-	53	1	858	2	Y	-0-					-0-
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	114	1	1572	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1614	-0-	1614	1614	115	1	1481	2	Y	16					16
							18	9									
11	DLQ G-10		1123	-0-	1123	2737	91	1	1032	2	Y	-0-	8	1			8
12	DLQ G-10		1548	-0-	1548	4285	137	1	1411	2	Y	-0-	8	1			-0-
*01	3000	N	1477	-0-	-1523	2762	137	1	1340	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

08	3162	X	735	-0-	-2427	-0-	43	1	692	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	3060	X	1297	-0-	-1763	-0-	88	1	1209	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3791	-0-	3791	3791	270	1	3489	2	Y	29					29
							32	9									
11	DLQ G-10		976	-0-	976	4767	79	1	897	2	Y	-0-	15	1			14
12	DLQ G-10		2052	-0-	2052	6819	181	1	1871	2	Y	-0-	14	1			-0-
*01	7253	X	434	-0-	-6819	-0-	40	1	394	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

08	186	N	114	-0-	-72	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		89	-0-	89	89	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		71	-0-	71	160	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		48	-0-	48	208	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
*01	249	N	41	-0-	-208	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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	2077	X	1032	-0-	-1045	-0-	156	1	870	2	N	5	6	1			76
							6	9									
09	1560	X	1334	-0-	-226	-0-	282	1	1049	2	N	3	6	1			73
							3	9									
10	2945	X	1273	-0-	-1672	-0-	188	1	1084	2	N	1					74
							1	9									
11	2850	X	1560	-0-	-1290	-0-	356	1	1198	2	N	5	6	1			73
							6	9									
12	2945	X	1608	-0-	-1337	-0-	413	1	1191	2	N	4	6	1			71
							4	9									
01	1364	X	473	-0-	-891	-0-	133	1	338	2	N	2					73
							2	9									

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	106	1	1056	2	N	5	6	1			121
							6	9									
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	118	1	1095	2	N	4	6	1			119
							4	9									
10	1302	N	802	-0-	-500	-0-	73	1	728	2	N	1					120
							1	9									
11	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	100	1	917	2	N	5	6	1			119
							6	9									
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	129	1	1186	2	N	3	6	1			116
							3	9									
*01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	116	1	1025	2	N	2					118
							2	9									

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	N	-0-					-0-
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	13	1	132	2	N	-0-					-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	17	1	152	2	N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	20	1	180	2	N	-0-					-0-
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	N	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	883	-0-	-78	-0-	80	1	803	2	Y	-0-					84
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	88	1	816	2	Y	-0-					84
10	DLQ G-10		556	-0-	556	556	51	1	505	2	Y	-0-					84
11	DLQ G-10		712	-0-	712	1268	70	1	642	2	Y	-0-					84
12	DLQ G-10		873	-0-	873	2141	85	1	788	2	Y	-0-					84
*01	3000	N	861	-0-	-2139	2	88	1	773	2	Y	-0-					84

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	525	-0-	-777	-0-	80	1	445	2	N	-0-					78
09	1260	X	565	-0-	-695	-0-	120	1	445	2	N	-0-					78
10	1426	X	623	-0-	-803	-0-	92	1	531	2	N	-0-					78
11	1380	X	274	-0-	-1106	-0-	63	1	211	2	N	-0-					78
12	1426	X	342	-0-	-1084	-0-	88	1	254	2	N	-0-					78
01	620	X	392	-0-	-228	-0-	111	1	281	2	N	-0-					78

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	395	-0-	-349	-0-	23	1	372	2	Y	-0-	18	1			-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	683	2	Y	4					4
							4	9									
10	DLQ G-10		719	-0-	719	719	52	1	667	2	Y	-0-					4
11	DLQ G-10		476	-0-	476	1195	39	1	437	2	Y	-0-					4
12	DLQ G-10		675	-0-	675	1870	60	1	615	2	Y	-0-					4
*01	2498	N	628	-0-	-1870	-0-	58	1	570	2	Y	-0-					4

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-

MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1643	X	497	-0-	-1146	-0-	29	1	468	2	Y	-0-	18	1			-0-
09	1650	X	1086	-0-	-564	-0-	73	1	1009	2	Y	4					4
							4	9									
10	DLQ G-10		458	-0-	458	458	33	1	425	2	Y	-0-					4
11	DLQ G-10		2128	-0-	2128	2586	171	1	1937	2	Y	18					22
							20	9									
12	DLQ G-10		2329	-0-	2329	4915	203	1	2101	2	Y	23					45
							25	9									
*01	6555	X	1640	-0-	-4915	-0-	150	1	1467	2	Y	21					66
							23	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 06/09/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8298 - 8304

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 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	5735	X	3307	-0-	-2428	-0-	100	1	3200	2	Y	6					27
							7	9									
09	5550	X	3313	-0-	-2237	-0-	81	1	3223	2	Y	8					35
							9	9									
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	56	1	3210	2	Y	7					42
							8	9									
11	3870	X	1113	-0-	-2757	-0-	37	1	1072	2	Y	4					46
							4	9									
12	3999	X	3108	-0-	-891	-0-	83	1	3016	2	Y	8					54
							9	9									
*01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	102	1	3621	2	Y	8	41	1			21
							9	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 TR. 5 WELL #: 18 RRCID -> 200035 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	T. A.		28	-0-	28	28	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		41	-0-	41	69	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	106	X	37	-0-	-69	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	27	X	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-	18	1			-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	42	2	Y	4					4
							4	9									
10	DLQ G-10		48	-0-	48	48	3	1	45	2	Y	-0-					4
11	DLQ G-10		71	-0-	71	119	6	1	65	2	Y	-0-					4
12	DLQ G-10		84	-0-	84	203	7	1	77	2	Y	-0-					4
*01	289	N	86	-0-	-203	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					4

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					52
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					52
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					52
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					52
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					52
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	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	1922	X	954	-0-	-968	-0-	954	2			N	-0-					-0-
09	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
10	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1380	2	180	9	N	164	164	1			-0-
12	2635	X	1683	-0-	-952	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1230	-0-	-1405	-0-	1230	2			N	-0-					-0-

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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		53	-0-	53	53	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		77	-0-	77	130	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		57	-0-	57	187	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
*01	218	N	31	-0-	-187	-0-	3	1	28	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-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 (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	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		37	-0-	37	37	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		23	-0-	23	60	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		31	-0-	31	91	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
*01	121	N	30	-0-	-91	-0-	3	1	27	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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	3875	X	3761	-0-	-114		-0-	591	1	3170	2	N	-0-					20
09	3750	X	3313	-0-	-437		-0-	73	1	3240	2	N	-0-					20
10	3906	X	3729	-0-	-177		-0-	291	1	3438	2	N	-0-					20
11	3780	X	3173	-0-	-607		-0-	32	1	3141	2	N	-0-					20
12	3906	X	3565	-0-	-341		-0-	66	1	3499	2	N	-0-					20
01	3751	X	3490	-0-	-261		-0-	251	1	3239	2	N	-0-					20

ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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 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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB B) //CONT.// 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	4154	X	3027	-0-	-1127	-0-	375	1	2622	3	Y	27	28	1			38
							30	9									
09	4020	X	3820	-0-	-200	-0-	476	1	3305	3	Y	35	33	1			40
							39	9									
10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	522	1	3235	3	Y	46	40	1			46
							51	9									
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	497	1	2961	3	Y	36	45	1			37
							40	9									
*12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	507	1	2973	3	Y	41	24	1			54
							45	9									
*01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	500	1	2984	3	Y	43	40	1			57
							47	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	138	1	963	3	Y	28	27	1			34
							31	9									
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	138	1	958	3	Y	31	31	1			34
							34	9									
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	148	1	918	3	Y	21	27	1			28
							23	9									
11	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	141	1	839	3	Y	43	41	1			30
							47	9									
12	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	151	1	885	3	Y	34	21	1			43
							37	9									
01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	142	1	851	3	Y	26	30	1			39
							29	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

08	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	316	1	2205	3	Y	38	40	1			54
							42	9									
09	2850	X	2158	-0-	-692	-0-	268	1	1858	3	Y	29	38	1			45
							32	9									
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	333	1	2061	3	Y	30	35	1			40
							33	9									
11	2340	N	2306	-0-	-34	-0-	327	1	1949	3	Y	27	36	1			31
							30	9									
12	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	319	1	1872	3	Y	23	16	1			38
							25	9									
01	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	330	1	1961	3	Y	27	26	1			39
							30	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 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	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-

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

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-

LA RUCIA G.U 2 WELL #: 21 RRCID -> 279663 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10184 - 10221

08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	130	1	910	3	Y	23	23	1			33
							25	9									
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	133	1	924	3	Y	26	26	1			33
							29	9									
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	147	1	913	3	Y	25	27	1			31
							28	9									
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	151	1	896	3	Y	23	29	1			25
							25	9									
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	154	1	907	3	Y	34	18	1			41
							37	9									
*01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	152	1	905	3	Y	31	29	1			43
							34	9									

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

08	2573	X	45	-0-	-2528	-0-	5	1	40	3	Y	-0-	33	1			-0-
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	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-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	831	1	5809	3	Y	54	51	1			70
							59	9									
09	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	887	1	6157	3	Y	60	59	1			71
							66	9									
10	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	922	1	5720	3	Y	71	67	1			75
							78	9									
11	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	917	1	5464	3	Y	54	71	1			58
							59	9									
*12	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	1004	1	5891	3	Y	52	34	1			76
							57	9									
*01	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	995	1	5926	3	Y	66	58	1			84
							73	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3794	-0-	-236	-0-	468	1	3267	3	Y	54	48	1			63
							59	9									
09	3900	X	3805	-0-	-95	-0-	474	1	3287	3	Y	40	47	1			56
							44	9									
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	458	1	2843	3	Y	26	39	1			43
							29	9									
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	473	1	2819	3	Y	17	33	1			27
							19	9									
*12	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	497	1	2920	3	Y	21	15	1			33
							23	9									
*01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	483	1	2878	3	Y	31	26	1			38
							34	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10210 - 10435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS 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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10580 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5679	-0-	-583	-0-	273	1	5312	3	Y	85	75	1			23
							94	9									
09	6660	X	5735	-0-	-925	-0-	295	1	5379	3	Y	55	44	1			34
							61	9									
10	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	312	1	5774	3	Y	45	63	1			16
							50	9									
11	5970	X	5940	-0-	-30	-0-	301	1	5563	3	Y	69	69	1			16
							76	9									
*12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	324	1	5870	3	Y	65	47	1			34
							72	9									
01	6138	X	5343	-0-	-795	-0-	280	1	4986	3	Y	70	73	1			31
							77	9									

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	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	636	1	4438	3	Y	49	37	1			46
							54	9									
09	5130	X	4097	-0-	-1033	-0-	509	1	3526	3	Y	56	49	1			53
							62	9									
10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	782	1	4855	3	Y	88	69	1			72
							97	9									
11	5070	X	4317	-0-	-753	-0-	612	1	3646	3	Y	54	73	1			53
							59	9									
12	5239	X	5229	-0-	-10	-0-	752	1	4414	3	Y	57	36	1			74
							63	9									
01	5239	X	5081	-0-	-158	-0-	719	1	4282	3	Y	73	63	1			84
							80	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

08	1550	X	963	-0-	-587	-0-	120	1	836	3	Y	6	9	1			7
							7	9									
09	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	201	1	1389	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	210	1	1256	3	Y	26	15	1			11
							29	9									
12	899	N	783	-0-	-116	-0-	109	1	640	3	Y	31	13	1			29
							34	9									
*01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	144	1	856	3	Y	22	21	1			30
							24	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	64	1	1238	3	N	-0-					68
09	990	N	311	-0-	-679	-0-	16	1	295	3	N	-0-					68
10	1023	N	55	-0-	-968	-0-	3	1	52	3	N	-0-					68
11	990	N	576	-0-	-414	-0-	30	1	546	3	N	-0-					68
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	580	3	N	-0-					68
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	686	3	N	-0-					68

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	416	1	2911	3	Y	25	28	1			37
							28	9									
09	3540	X	3409	-0-	-131	-0-	426	1	2955	3	Y	25	28	1			34
							28	9									
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	443	1	2748	3	Y	26	28	1			32
							29	9									
11	3300	X	2861	-0-	-439	-0-	407	1	2424	3	Y	27	32	1			27
							30	9									
12	3410	X	2896	-0-	-514	-0-	418	1	2447	3	Y	28	17	1			38
							31	9									
01	3410	X	2853	-0-	-557	-0-	406	1	2417	3	Y	27	26	1			39
							30	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

08	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	351	1	2458	3	Y	43	39	1			53
							47	9									
09	2970	X	1818	-0-	-1152	-0-	226	1	1562	3	Y	27	36	1			44
							30	9									
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	66	1	408	3	Y	8	24	1			28
							9	9									
11	2610	N	398	-0-	-2212	-0-	56	1	336	3	Y	5	17	1			16
							6	9									
12	1891	N	134	-0-	-1757	-0-	19	1	115	3	Y	-0-	16	1			-0-
*01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	110	1	651	3	Y	17	7	1			10
							19	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	6851	X	4371	-0-	-2480	-0-	516	1	3600	3	Y	232	261	1			339
							255	9									
09	5760	X	4143	-0-	-1617	-0-	489	1	3399	3	Y	232	266	1			305
							255	9									
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	523	1	3244	3	Y	244	265	1			284
							268	9									
11	3930	X	3693	-0-	-237	-0-	504	1	3005	3	Y	167	255	1			196
							184	9									
12	4061	X	3696	-0-	-365	-0-	512	1	3002	3	Y	165	115	1			246
							182	9									
01	4061	X	3607	-0-	-454	-0-	494	1	2944	3	Y	154	167	1			233
							169	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

08	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	240	1	1677	3	Y	45	42	1			53
							50	9									
09	1830	N	1563	-0-	-267	-0-	192	1	1335	3	Y	33	41	1			45
							36	9									
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	99	1	610	3	Y	23	34	1			34
							25	9									
11	1830	N	72	-0-	-1758	-0-	10	1	62	3	Y	-0-	20	1			14
12	1612	N	61	-0-	-1551	-0-	9	1	52	3	Y	-0-	14	1			-0-
01	744	N	4	-0-	-740	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

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 RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

08	2449	X	2205	-0-	-244	-0-	274	1	1912	3	Y	17	27	1			34
							19	9									
09	2370	X	2347	-0-	-23	-0-	289	1	2006	3	Y	47	38	1			43
							52	9									
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	311	1	1932	3	Y	37	39	1			41
							41	9									
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	302	1	1796	3	Y	24	37	1			28
							26	9									
*12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	353	1	2074	3	Y	20	16	1			32
							22	9									
*01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	344	1	2044	3	Y	29	26	1			35
							32	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	23932	X	23441	-0-	-491	-0-	1128	1	21930	3	N	348	341	1			106
							383	9									
09	23160	X	22151	-0-	-1009	-0-	1133	1	20666	3	N	320	243	1			183
							352	9									
10	23932	X	22755	-0-	-1177	-0-	1151	1	21306	3	N	271	365	1			89
							298	9									
11	22680	X	22214	-0-	-466	-0-	1121	1	20705	3	N	353	365	1			77
							388	9									
*12	23505	X	23505	-0-	-0-	-0-	1210	1	21937	3	N	325	243	1			159
							358	9									
01	23436	X	20581	-0-	-2855	-0-	1075	1	19121	3	N	350	364	1			145
							385	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

08	4526	X	4159	-0-	-367	-0-	514	1	3595	3	Y	45	46	1			56
							50	9									
09	4380	X	4167	-0-	-213	-0-	518	1	3595	3	Y	49	51	1			54
							54	9									
10	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	576	1	3573	3	Y	54	54	1			54
							59	9									
11	3960	X	3926	-0-	-34	-0-	558	1	3320	3	Y	44	58	1			40
							48	9									
*12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	595	1	3495	3	Y	45	29	1			56
							50	9									
*01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	592	1	3526	3	Y	64	52	1			68
							70	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

08	3441	X	536	-0-	-2905	-0-	66	1	462	3	Y	7	9	1			10
							8	9									
09	2730	X	26	-0-	-2704	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	10	1			-0-
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	480	X	24	-0-	-456	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	Y	1					1
							1	9									
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					1

LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
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	5549	X	477	-0-	-5072	-0-	211	1	251	2	Y	14					204
							15	9									
09	2190	X	493	-0-	-1697	-0-	223	1	253	2	Y	15					219
							17	9									
10	868	X	280	-0-	-588	-0-	119	1	151	2	Y	9					228
							10	9									
11	548	X	548	-0-	-0-	-0-	343	1	205	2	Y	-0-					228
12	496	X	31	-0-	-465	-0-	25	1	6	2	Y	-0-	228	1			-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	287	1	341	2	Y	-0-					7
09	900	N	491	-0-	-409	-0-	230	1	261	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10		537	-0-	537	537	237	1	300	2	Y	-0-					7
11	DLQ G-10		253	-0-	253	790	159	1	94	2	Y	-0-					7
12	DLQ G-10		4	-0-	4	794	1	1	3	2	Y	-0-	7	1			-0-
*01	794	N	-0-	-0-	-794	-0-					Y	-0-					-0-

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	24118	X	20697	-0-	-3421	-0-	465	1	20032	2	N	182	189	1			282
							200	9									
09	23340	X	13272	-0-	-10068	-0-	432	1	12620	2	N	200	189	1			293
							220	9									
10	23374	X	7492	-0-	-15882	-0-	186	1	7242	2	N	58	191	1			160
							64	9									
11	26956	X	26956	-0-	-0-	-0-	450	1	26265	2	N	219	192	1			187
							241	9									
*12	25468	X	25468	-0-	-0-	-0-	465	1	24537	2	N	424	388	1			223
							466	9									
*01	23551	X	23551	-0-	-0-	-0-	465	1	22814	2	N	247	195	1			275
							272	9									

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	26319	X	23319	-0-	-3000	-0-	465	1	22578	2	N	251	190	1			233
							276	9									
09	25470	X	19450	-0-	-6020	-0-	417	1	18825	2	N	189	190	1			232
							208	9									
10	24707	X	8400	-0-	-16307	-0-	172	1	8141	2	N	79	193	1			118
							87	9									
11	23910	X	22711	-0-	-1199	-0-	445	1	22004	2	N	238	191	1			165
							262	9									
12	23312	X	22229	-0-	-1083	-0-	465	1	21437	2	N	297	391	1			71
							327	9									
01	23312	X	21460	-0-	-1852	-0-	465	1	20680	2	N	286	189	1			168
							315	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SOUTH LEEVILLE, LLC //CONT.// 802612
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	6634	X	660	-0-	-5974	-0-	300	1 3 9	357	2	Y	3					125
09	6420	X	723	-0-	-5697	-0-	337	1 4 9	382	2	Y	4					129
10	6634	X	493	-0-	-6141	-0-	217	1 2 9	274	2	Y	2					131
11	2790	X	714	-0-	-2076	-0-	447	1	267	2	Y	-0-					131
12	899	X	190	-0-	-709	-0-	153	1	37	2	Y	-0-	131	1			-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

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	13981	X	13634	-0-	-347	-0-	663	1 95 9	12876	3	Y	86	78	1			23
09	14340	X	13265	-0-	-1075	-0-	686	1 61 9	12518	3	Y	55	45	1			33
10	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	706	1 50 9	13065	3	Y	45	63	1			15
11	13980	X	13357	-0-	-623	-0-	683	1 76 9	12598	3	Y	69	70	1			14
*12	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	851	1 72 9	15427	3	Y	65	49	1			30
*01	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	745	1 77 9	13242	3	Y	70	72	1			28

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	13113	X	13065	-0-	-48	-0-	635	1 95 9	12335	3	Y	86	78	1			22
09	14100	X	11860	-0-	-2240	-0-	613	1 61 9	11186	3	Y	55	45	1			32
10	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	627	1 50 9	11594	3	Y	45	64	1			13
11	12960	X	12011	-0-	-949	-0-	614	1 76 9	11321	3	Y	69	70	1			12
12	13051	X	12575	-0-	-476	-0-	653	1 72 9	11850	3	Y	65	48	1			29
01	13051	X	10955	-0-	-2096	-0-	579	1 77 9	10299	3	Y	70	72	1			27

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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	330 8	1 9	818	3	N	7					96
09	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	298 6	1 9	743	3	N	5					101
10	1674	N	1095	-0-	-579	-0-	320 1	1 9	774	3	N	1					102
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	316 8	1 9	824	3	N	7					109
12	1085	N	599	-0-	-486	-0-	320 8	1 9	271	3	N	7					116
*01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	854 13	1 9	1398	3	N	12					128

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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		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

08	5053 #	4274	-0-	-779	-0-	1220	1	3022	3	Y	29						198
						32	9										
09	4890 #	4425	-0-	-465	-0-	1252	1	3127	3	Y	42						240
						46	9										
10	4281	4229	-0-	-52	-0-	1230	1	2977	3	Y	20	188	1				72
						22	9										
11	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	1234	1	3212	3	Y	37						109
						41	9										
12	4185	2311	-0-	-1874	-0-	1230	1	1040	3	Y	37						146
						41	9										
*01	9881	7033	-0-	-2848	-0-	1105	1	5881	3	Y	43						189
						47	9										

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

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

08	620 N	570	-0-	-50	-0-	570	2			Y	-0-						-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-						-0-
10	527 N	328	-0-	-199	-0-	328	2			Y	-0-						-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-						-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-						-0-
*01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-						-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

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	-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-

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	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	150	1	2906	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	2955	-0-	-375	-0-	153	1	2790	3	N	11	6	1			5
							12	9									
10	3441	X	3154	-0-	-287	-0-	161	1	2970	3	N	21	20	1			6
							23	9									
11	3330	X	2968	-0-	-362	-0-	153	1	2815	3	N	-0-	6	1			-0-
*12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	163	1	2959	3	N	-0-					-0-
01	3162	X	2724	-0-	-438	-0-	145	1	2579	3	N	-0-					-0-

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	2080	N	1616	-0-	-464	-0-	1594	2	22	9	Y	20					101
09	840	N	753	-0-	-87	-0-	750	2	3	9	Y	3					104
10	868	N	480	-0-	-388	-0-	480	2			Y	-0-					104
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2443	2	32	9	Y	29					133
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2379	2	103	9	Y	94					227
*01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1971	2	10	9	Y	9	183	1			53

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	372	1	953	3	N	9	1	1			8
							10	9									
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	120	1	509	3	N	5					13
							6	9									
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	102	1	517	3	N	4	8	1			9
							4	9									
11	1290	N	844	-0-	-446	-0-	71	1	773	3	N	-0-					9
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	131	1	477	3	N	27					36
							30	9									
*01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	129	1	784	3	N	23	43	1			16
							25	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST CHARLES CO. WELL #: 71 RRCID -> 116714 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 11798 PERF.10380 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		224	-0-	224	224	7	1	183	3	Y	31	30	1			6
							34	9									
09	419	N	195	-0-	-224	-0-	7	1	158	3	Y	27	25	1			8
							30	9									
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	30	32	1			6
							33	9									
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	220	3	Y	7	11	1			2
							8	9									
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	Y	39	33	1			8
							43	9									
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	Y	-0-	8	1			-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5855	-0-	5855	5855	225	1	5464	3	Y	151	142	1			23
							166	9									
09	11390	X	5535	-0-	-5855	-0-	247	1	5147	3	Y	128	119	1			32
							141	9									
10	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	196	1	5025	3	Y	107	120	1			19
							118	9									
11	6300	X	5104	-0-	-1196	-0-	164	1	4873	3	Y	61	73	1			7
							67	9									
12	5859	X	5390	-0-	-469	-0-	190	1	5113	3	Y	79	71	1			15
							87	9									
01	5859	X	5368	-0-	-491	-0-	171	1	5064	3	Y	121	115	1			21
							133	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41137	X	34416	-0-	-6721	-0-	1349	1	32815	3	N	229	228	1			36
							252	9									
09	38460	X	32479	-0-	-5981	-0-	1480	1	30787	3	N	193	181	1			48
							212	9									
10	39742	X	32829	-0-	-6913	-0-	1224	1	31339	3	N	242	250	1			40
							266	9									
11	38460	X	31552	-0-	-6908	-0-	1016	1	30159	3	N	343	350	1			33
							377	9									
12	35898	X	32209	-0-	-3689	-0-	1136	1	30735	3	N	307	281	1			59
							338	9									
01	34410	X	31164	-0-	-3246	-0-	1006	1	29830	3	N	298	301	1			56
							328	9									

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 03/22/2018 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7947 - 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	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					N	3	3	1			-0-
09	16050	X	12	-0-	-16038	-0-	1	1	10	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					N	-0-					-0-
11	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					-0-
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 04/27/2017 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	41602	X	29324	-0-	-12278	-0-	1147	1	27892	3	N	259	256	1			41
							285	9									
09	36300	X	26432	-0-	-9868	-0-	1201	1	24992	3	N	217	203	1			55
							239	9									
10	36487	X	24759	-0-	-11728	-0-	921	1	23573	3	N	241	255	1			41
							265	9									
11	35310	X	22279	-0-	-13031	-0-	717	1	21281	3	N	255	270	1			26
							281	9									
12	31744	X	21765	-0-	-9979	-0-	765	1	20696	3	N	276	249	1			53
							304	9									
01	29326	X	20640	-0-	-8686	-0-	665	1	19700	3	N	250	254	1			49
							275	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8338 - 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	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-

ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10074 - 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	21173	X	17164	-0-	-4009	-0-	669	1	16278	3	N	197	190	1			26
							217	9									
09	32564	X	32564	-0-	-0-	-0-	1305	1	27141	3	N	3744	2986	1			784
							4118	9									
10	64396	X	64396	-0-	-0-	-0-	2179	1	55790	3	N	5843	5729	1			898
							6427	9									
11	54195	X	54195	-0-	-0-	-0-	1694	1	50280	3	N	2019	2672	1			245
							2221	9									
12	25334	X	25334	-0-	-0-	-0-	881	1	23842	3	N	555	664	1			136
							611	9									
01	20181	X	9795	-0-	-10386	-0-	307	1	9113	3	N	341	404	1			73
							375	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10814 - 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	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-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE TRACT 1 WELL #: 88 RRCID -> 282659 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 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	5301	X	778	-0-	-4523	-0-	31	1	747	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	41	-0-	-3379	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
11	2520	X	36	-0-	-2484	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
12	2170	X	83	-0-	-2087	-0-	4	1	76	3	N	3	2	1			1
							3	9									
01	775	X	46	-0-	-729	-0-	2	1	44	3	N	-0-	1	1			-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	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-

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 7844 - 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	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	355	1	8640	3	Y	-0-					-0-
09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	179	1	3704	3	Y	-0-					-0-
10	234	X	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	-0-					-0-
11	8700	X	8696	-0-	-4	-0-	283	1	8394	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
12	8990	X	8238	-0-	-752	-0-	293	1	7945	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	8990	X	7796	-0-	-1194	-0-	254	1	7533	3	Y	8	6	1			2
							9	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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. 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	122264	X	102975	-0-	-19289	-0-	3898	1	94846	3	N	3846	3835	1			597
							4231	9									
09	116580	X	98061	-0-	-18519	-0-	4358	1	90638	3	N	2786	2677	1			706
							3065	9									
10	119970	X	93046	-0-	-26924	-0-	3399	1	87074	3	N	2339	2631	1			414
							2573	9									
11	116100	X	89343	-0-	-26757	-0-	2797	1	83090	3	N	3142	3256	1			300
							3456	9									
12	108066	X	91040	-0-	-17026	-0-	3109	1	84199	3	N	3393	3058	1			635
							3732	9									
01	102982	X	91130	-0-	-11852	-0-	2856	1	84663	3	N	3283	3311	1			607
							3611	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 102 RRCID -> 282442 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9329 - 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	71734	X	54551	-0-	-17183	-0-	2142	1	52102	3	N	279	299	1			47
							307	9									
09	77070	X	31002	-0-	-46068	-0-	1415	1	29444	3	N	130	140	1			37
							143	9									
10	79639	X	68744	-0-	-10895	-0-	2552	1	65386	3	N	733	665	1			105
							806	9									
11	87840	X	57317	-0-	-30523	-0-	1846	1	54826	3	N	586	633	1			58
							645	9									
12	90768	X	53557	-0-	-37211	-0-	1893	1	51231	3	N	394	374	1			78
							433	9									
01	68758	X	49751	-0-	-19007	-0-	1612	1	47807	3	N	302	321	1			59
							332	9									

SALADO CREEK (3100) 79737 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 27 RRCID -> 275675 COMPL. DATE 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE 80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
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	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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.	-0-	-0-	-0-	B	-28350			N	-0-			-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

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	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-

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

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	-0-	-0-	-0-		927			N	-0-			-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

08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			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-

RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 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-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	1765 N	1765	-0-	-0-		-0-	1765	2	N	-0-			-0-
10	1924 N	1924	-0-	-0-		-0-	1924	2	N	-0-			-0-
11	1924 N	1924	-0-	-0-		-0-	1924	2	N	-0-			-0-
12	1829 N	1216	-0-	-613		-0-	1216	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-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
WAGNER OIL COMPANY 891175
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 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 (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

04	5580	X	4843	-0-	-737	-0-	311	1	4503	3	Y	26	150	1			45
							29	9									
*05	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	938	1	6376	3	Y	15					60
							17	9									
06	DLQ G-10		6365	-0-	6365	6365	748	1	5580	3	Y	34					94
							37	9									
*07	13581	X	7216	-0-	-6365	-0-	829	1	6334	3	Y	48					142
							53	9									
*08	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	750	1	5386	3	Y	20					162
							22	9									
*09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	720	1	4836	3	Y	-0-					162
*10	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	599	1	5024	3	Y	30					192
							33	9									
*11	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	355	1	4682	3	Y	37	184	1			45
							41	9									
12	T. A.		4567	-0-	4567	4567	278	1	4279	3	Y	9					54
							10	9									
01	T. A.		5321	-0-	5321	9888	314	1	4987	3	Y	18					72
							20	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	1740	X	1500	-0-	-240	-0-	69	1	1431	3	N	-0-					112
*05	94	X	94	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	N	13					125
							14	9									
*06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	6	101	1			30
							7	9									
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					30
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
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
04	5880	X	5125	-0-	-755	-0-	951	1	4173	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	1179	1	8017	3	Y	29					30
							32	9									
06	DLQ G-10		8016	-0-	8016	8016	947	1	7062	3	Y	6					36
							7	9									
*07	15763	X	7747	-0-	-8016	-0-	896	1	6850	3	Y	1					37
							1	9									
*08	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	840	1	6027	3	Y	11					48
							12	9									
*09	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	785	1	5274	3	Y	14					62
							15	9									
*10	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	523	1	4385	3	Y	7	34	1			35
							8	9									
*11	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	554	1	7311	3	Y	99	59	1			75
							109	9									
12	T. A.		7630	-0-	7630	7630	465	1	7143	3	Y	20					95
							22	9									
01	T. A.		6932	-0-	6932	14562	411	1	6519	3	Y	2					97
							2	9									

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		232	-0-	232	232	27 1 9		204	3	Y	1					1
07	T. A.		194	-0-	194	426	22 1 2 9		170	3	Y	2	1	1			2
08	T. A.		183	-0-	183	609	22	1	161	3	Y	-0-	1	1			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-	1	1			-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 SS WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775

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 (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	7410	X	6468	-0-	-942	-0-	296	1	6151	3	Y	19	24	1			7
							21	9									
*05	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	1077	1	7323	3	Y	87	65	1			29
							96	9									
06	DLQ G-10		7089	-0-	7089	7089	836	1	6235	3	Y	16					45
							18	9									
*07	14642	X	7553	-0-	-7089	-0-	859	1	6569	3	Y	114	63	1			96
							125	9									
*08	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	879	1	6309	3	Y	17	62	1			51
							19	9									
*09	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	877	1	5892	3	Y	9					60
							10	9									
*10	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	745	1	6240	3	Y	1					61
							1	9									
*11	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	415	1	5480	3	Y	27					88
							30	9									
12	T. A.		6271	-0-	6271	6271	383	1	5888	3	Y	-0-					88
01	T. A.		5922	-0-	5922	12193	351	1	5570	3	Y	1	53	1			36
							1	9									

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	89	-0-	89	89	5	1	84	3	Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	306	1	6366	3	N	44	191	1			40
							48	9									
*05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	587	1	3991	3	N	8					48
							9	9									
*06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	458	1	3413	3	N	59					107
							65	9									
07	6293	X	3931	-0-	-2362	-0-	455	1	3474	3	N	2					109
							2	9									
08	6293	X	4149	-0-	-2144	-0-	490	1	3516	3	N	130	191	1			48
							143	9									
*09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	485	1	3257	3	N	37					85
							41	9									
*10	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	389	1	3265	3	N	30					115
							33	9									
*11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	253	1	3345	3	N	52					167
							57	9									
*12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	251	1	3851	3	N	29					196
							32	9									
*01	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	259	1	4108	3	N	78	192	1			82
							86	9									

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-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-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	1200	X	999	-0-	-201	-0-	284	1	715	3	N	-0-					28
*05	107	X	107	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	81					109
							89	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	169	1			26
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					26
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					26
*09	115	X	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	N	-0-					26
*10	87	X	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	N	-0-					26
*11	83	X	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-					26
*12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					26
*01	112	X	112	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	3					29
							3	9									

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	224	1	563	3	N	3	191	1			104
							3	9									
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	76	1	518	3	N	3					107
							3	9									
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	150	1	1122	3	N	-0-					107
*07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	172	1	1316	3	N	5					112
							6	9									
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	134	1	959	3	N	-0-					112
*09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	139	1	932	3	N	25					137
							28	9									
*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	102	1	857	3	N	35					172
							39	9									
*11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	113	1	1490	3	N	9					181
							10	9									
*12	163	X	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-					181
*01	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	283	1	4485	3	N	-0-					181

COATES Y 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-

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-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9		130	2	Y	1	1	1			-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9		74	2	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	2 1		51	2	Y	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9		132	2	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	1 1 1 9		39	2	Y	1	1	1			-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9		62	2	Y	1	1	1			-0-

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	155	N	53	-0-	-102	-0-	2 1		51	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	120	N	40	-0-	-80	-0-	1 1		39	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	1 1		33	2	Y	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9		132	2	Y	1	1	1			-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7 1 4 9		227	2	Y	4	3	1			1
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	7 1 4 9		251	2	Y	4	3	1			2

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	5425	X	4312	-0-	-1113	-0-	125	1	4089	2	Y	89	120	1			21
							98	9									
09	5130	X	3989	-0-	-1141	-0-	116	1	3796	2	Y	70	73	1			18
							77	9									
10	5301	X	3358	-0-	-1943	-0-	98	1	3162	2	Y	89	59	1			48
							98	9									
11	4620	X	4265	-0-	-355	-0-	125	1	4031	2	Y	99	121	1			26
							109	9									
12	4588	X	4167	-0-	-421	-0-	123	1	3875	2	Y	154	125	1			55
							169	9									
01	4309	X	4239	-0-	-70	-0-	119	1	3978	2	Y	129	120	1			64
							142	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	3317	X	2743	-0-	-574	-0-	80	1	2616	2	Y	43	57	1			10
							47	9									
09	3210	X	2914	-0-	-296	-0-	85	1	2786	2	Y	39	39	1			10
							43	9									
10	3286	X	2541	-0-	-745	-0-	74	1	2412	2	Y	50	33	1			27
							55	9									
11	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	96	1	3086	2	Y	57	69	1			15
							63	9									
12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	90	1	2837	2	Y	85	69	1			31
							94	9									
*01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	88	1	2954	2	Y	72	67	1			36
							79	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	1765	N	1702	-0-	-63	-0-	49	1	1614	2	Y	35	43	1			7
							39	9									
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	48	1	1554	2	Y	29	29	1			7
							32	9									
10	1364	N	1001	-0-	-363	-0-	29	1	943	2	Y	26	18	1			15
							29	9									
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	54	1	1746	2	Y	43	48	1			10
							47	9									
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	60	1	1911	2	Y	77	60	1			27
							85	9									
*01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	61	1	2031	2	Y	65	60	1			32
							72	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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	32	1	1056	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	29	1	932	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1240	N	730	-0-	-510	-0-	22	1	705	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	30	1	975	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	992	N	939	-0-	-53	-0-	29	1	903	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	37	1	1233	2	Y	7	6	1			3
							8	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

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	5642	X	5224	-0-	-418	-0-	172	1	5037	2	Y	14	12	1			10
							15	9									
09	5460	X	4302	-0-	-1158	-0-	147	1	4142	2	Y	12	11	1			11
							13	9									
10	5115	X	4027	-0-	-1088	-0-	123	1	3890	2	Y	13	13	1			11
							14	9									
11	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	208	1	5183	2	Y	15	16	1			10
							17	9									
12	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	273	1	6742	2	Y	20					30
							22	9									
*01	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	235	1	5873	2	Y	33	47	1			16
							36	9									

MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	773	-0-	-157	-0-	23	1	748	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	22	1	728	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	868	N	604	-0-	-264	-0-	18	1	584	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	30	1	965	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	33	1	1033	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	31	1	1034	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

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	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	86	1	1365	2	Y	-0-					62
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	109	1	1675	2	Y	-0-					62
10	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	47	1	1095	2	Y	-0-					62
11	1410	N	1209	-0-	-201	-0-	165	1	1044	2	Y	-0-					62
12	1829	N	720	-0-	-1109	-0-	52	1	668	2	Y	-0-					62
01	1147	N	774	-0-	-373	-0-	60	1	714	2	Y	-0-					62

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

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	4061	X	3260	-0-	-801	-0-	193	1	3059	2	Y	7					94
							8	9									
09	3930	X	2492	-0-	-1438	-0-	152	1	2337	2	Y	3					97
							3	9									
10	4061	X	1698	-0-	-2363	-0-	70	1	1625	2	Y	3					100
							3	9									
11	3930	X	772	-0-	-3158	-0-	105	1	667	2	Y	-0-					100
12	4061	X	2279	-0-	-1782	-0-	164	1	2115	2	Y	-0-					100
01	3255	X	2799	-0-	-456	-0-	219	1	2580	2	Y	-0-					100

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	41	1	182	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	40	1	270	3	Y	6					8
							7	9									
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	33	1	243	3	Y	4					12
							4	9									
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	35	1	264	3	Y	5					17
							6	9									
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	36	1	258	3	Y	3					20
							3	9									
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	35	1	237	3	Y	4					24
							4	9									
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	225	3	Y	9	23	1			10
							10	9									
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	3					13
							3	9									
*12	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	95	1	1461	3	Y	49	42	1			20
							54	9									
*01	702	X	702	-0-	-0-	-0-	41	1	648	3	Y	12					32
							13	9									

COATES Y WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222

*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	33	1	249	3	Y	3	36	1			14
							3	9									
*07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	119	1	906	3	Y	5					19
							6	9									
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	120	1	859	3	Y	-0-					19
*09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	255	1	1710	3	Y	20	35	1			4
							22	9									
*10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	141	1	1185	3	Y	4					8
							4	9									
*11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	74	1	978	3	Y	1					9
							1	9									
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	40	1	612	3	Y	7					16
							8	9									
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	20					36
							22	9									

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

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 (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	108	1	474	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	53	1	361	3	Y	8					10
							9	9									
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	50	1	373	3	Y	7					17
							8	9									
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	46	1	355	3	Y	6					23
							7	9									
*08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	62	1	445	3	Y	5					28
							6	9									
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	67	1	451	3	Y	9					37
							10	9									
*10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	69	1	574	3	Y	22	41	1			18
							24	9									
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	32	1	426	3	Y	22					40
							24	9									
*12	522	X	522	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	Y	16	38	1			18
							18	9									
*01	599	X	599	-0-	-0-	-0-	35	1	561	3	Y	3					21
							3	9									

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
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	113	1	497	3	Y	20	21	1			4
							22	9									
*05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	108	1	732	3	Y	16					20
							18	9									
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	88	1	659	3	Y	10					30
							11	9									
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	51	1	393	3	Y	3					33
							3	9									
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	72	1	514	3	Y	6					39
							7	9									
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	49	1	332	3	Y	6					45
							7	9									
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	209	3	Y	8	37	1			16
							9	9									
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	38	1	495	3	Y	26					42
							29	9									
*12	783	X	783	-0-	-0-	-0-	46	1	709	3	Y	25	45	1			22
							28	9									
*01	679	X	679	-0-	-0-	-0-	39	1	616	3	Y	22					44
							24	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	18	1 6 9	603	2	Y	5	7	1			1
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	17	1 6 9	566	2	Y	5	5	1			1
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	18	1 9 9	576	2	Y	8	5	1			4
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	25	1 9 9	800	2	Y	8	10	1			2
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	19	1 11 9	590	2	Y	10	8	1			4
*01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1 9 9	637	2	Y	8	8	1			4

MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	38	1 6 9	1246	2	Y	5	7	1			1
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	55	1 8 9	1790	2	Y	7	6	1			2
10	1364	N	1155	-0-	-209	-0-	34	1 6 9	1115	2	Y	5	4	1			3
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	51	1 4 9	1632	2	Y	4	6	1			1
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	63	1 9 9	1980	2	Y	8	6	1			3
*01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	70	1 7 9	2341	2	Y	6	6	1			3

MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	118	1 48 9	3867	2	Y	44	59	1			10
09	4170	X	3294	-0-	-876	-0-	97	1 34 9	3163	2	Y	31	33	1			8
10	4309	X	1808	-0-	-2501	-0-	53	1 28 9	1727	2	Y	25	18	1			15
11	4170	X	3010	-0-	-1160	-0-	89	1 52 9	2869	2	Y	47	51	1			11
12	4092	X	3032	-0-	-1060	-0-	90	1 84 9	2858	2	Y	76	60	1			27
01	4030	X	2991	-0-	-1039	-0-	85	1 67 9	2839	2	Y	61	57	1			31

MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978

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	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	57	1 39 9	1869	2	Y	35	47	1			8
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	50	1 29 9	1624	2	Y	26	27	1			7
10	2015	N	1024	-0-	-991	-0-	30	1 24 9	970	2	Y	22	16	1			13
11	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	54	1 25 9	1727	2	Y	23	30	1			6
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	58	1 44 9	1828	2	Y	40	32	1			14
*01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	58	1 39 9	1943	2	Y	35	32	1			17

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

08	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	330	1	10781	2	Y	204	273	1			47
							224	9									
09	11850	X	9583	-0-	-2267	-0-	280	1	9141	2	Y	147	156	1			38
							162	9									
10	12152	X	6811	-0-	-5341	-0-	199	1	6440	2	Y	156	107	1			87
							172	9									
11	11340	X	10585	-0-	-755	-0-	313	1	10084	2	Y	171	213	1			45
							188	9									
12	11718	X	10450	-0-	-1268	-0-	311	1	9841	2	Y	271	219	1			97
							298	9									
01	11346	X	11075	-0-	-271	-0-	314	1	10505	2	Y	233	215	1			115
							256	9									

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	91	1	2983	2	Y	74	101	1			17
							81	9									
09	3300	X	2694	-0-	-606	-0-	78	1	2557	2	Y	54	57	1			14
							59	9									
10	3379	X	2000	-0-	-1379	-0-	58	1	1876	2	Y	60	41	1			33
							66	9									
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	106	1	3417	2	Y	71	86	1			18
							78	9									
12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	105	1	3304	2	Y	112	90	1			40
							123	9									
*01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	100	1	3338	2	Y	92	86	1			46
							101	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45731					Y	-0-					5
09	45731	X	-0-	-0-	-45731	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2018 - P/A 10/02/18

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	438	3	Y	-0-					6
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	60	1	423	3	Y	-0-					6
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	209	1	1568	3	Y	-0-					6
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	63	1	457	3	Y	-0-					6
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	111	1	773	3	Y	-0-					6
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					6

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4380	X	3821	-0-	-559	-0-	709	1	3111	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*05	208	X	208	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	Y	16					17
							18	9									
*06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	561	1	4183	3	Y	3					20
							3	9									
07	4495	X	3952	-0-	-543	-0-	457	1	3495	3	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		3559	-0-	3559	3559	434	1	3118	3	Y	6					26
							7	9									
*09	7025	X	3466	-0-	-3559	-0-	448	1	3009	3	Y	8					34
							9	9									
*10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	330	1	2768	3	Y	5	19	1			20
							6	9									
*11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	217	1	2864	3	Y	38	26	1			32
							42	9									
*12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	189	1	2898	3	Y	9					41
							10	9									
*01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	171	1	2709	3	Y	-0-					41

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5250	X	4345	-0-	-905	-0-	795	1	3489	3	Y	55	73	1			52
							61	9									
*05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	448	1	3045	3	Y	11					63
							12	9									
*06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	381	1	2844	3	Y	3					66
							3	9									
07	5084	X	3482	-0-	-1602	-0-	403	1	3079	3	Y	-0-					66
08	DLQ G-10		3475	-0-	3475	3475	424	1	3044	3	Y	6					72
							7	9									
*09	5747	X	2272	-0-	-3475	-0-	294	1	1972	3	Y	5					77
							6	9									
*10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	358	1	2997	3	Y	5	40	1			42
							6	9									
*11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	259	1	3417	3	Y	46	39	1			49
							51	9									
*12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	236	1	3625	3	Y	10					59
							11	9									
*01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	188	1	2988	3	Y	9					68
							10	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	1222	-0-	-308	-0-	225	1	986	3	Y	10	13	1			9
							11	9									
*05	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	207	1	1404	3	Y	5					14
							6	9									
*06	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	245	1	1827	3	Y	1					15
							1	9									
*07	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	196	1	1497	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		1562	-0-	1562	1562	191	1	1368	3	Y	3					18
							3	9									
*09	3712	X	2150	-0-	-1562	-0-	278	1	1866	3	Y	5					23
							6	9									
*10	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	187	1	1571	3	Y	2	12	1			13
							2	9									
*11	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	131	1	1725	3	Y	23	16	1			20
							25	9									
*12	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	114	1	1757	3	Y	5					25
							6	9									
*01	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	108	1	1714	3	Y	4					29
							4	9									

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	2970	X	2596	-0-	-374	-0-	479	1	2103	3	N	13					60
							14	9									
*05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	361	1	2453	3	N	16					76
							18	9									
*06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	466	1	3473	3	N	14					90
							15	9									
*07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	548	1	4192	3	N	37					127
							41	9									
*08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	411	1	2950	3	N	17					144
							19	9									
*09	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	310	1	2082	3	N	6					150
							7	9									
*10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	266	1	2227	3	N	14					164
							15	9									
*11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	205	1	2707	3	N	22	158	1			28
							24	9									
*12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	218	1	3348	3	N	25					53
							28	9									
*01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	285	1	4524	3	N	21					74
							23	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	92	1	405	3	N	45	192	1			80
							50	9									
*05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	251	1	1708	3	N	2					82
							2	9									
*06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	195	1	1458	3	N	38					120
							42	9									
*07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	205	1	1569	3	N	-0-					120
*08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	206	1	1478	3	N	-0-					120
*09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	196	1	1316	3	N	4					124
							4	9									
*10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	166	1	1390	3	N	10					134
							11	9									
*11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	95	1	1260	3	N	29	33	1			130
							32	9									
*12	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	88	1	1355	3	N	17					147
							19	9									
*01	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	82	1	1295	3	N	22					169
							24	9									

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55					173
*05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	128	1	873	3	Y	63	184	1			52
							69	9									
*06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	99	1	737	3	Y	57					109
							63	9									
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	114	1	871	3	Y	26					135
							29	9									
*08	DLQ G-10		816	-0-	816	816	98	1	703	3	Y	14	117	1			32
							15	9									
*09	2700	N	2567	-0-	-133	683	324	1	2176	3	Y	61					93
							67	9									
*10	2995	N	2312	-0-	-683	-0-	232	1	1949	3	Y	119	153	1			59
							131	9									
*11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	95	1	1254	3	Y	44					103
							48	9									
*12	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	100	1	1543	3	Y	83	157	1			29
							91	9									
*01	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	99	1	1571	3	Y	119	1	1			147
							131	9									

COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

04	3390	X	2954	-0-	-436	-0-	134	1	2798	3	Y	20					37
							22	9									
*05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	614	1	4174	3	Y	40					77
							44	9									
*06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	486	1	3628	3	Y	43	86	1			34
							47	9									
*07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	519	1	3965	3	Y	22					56
							24	9									
08	DLQ G-10		4285	-0-	4285	4285	524	1	3761	3	Y	-0-					56
*09	8320	X	4035	-0-	-4285	-0-	517	1	3474	3	Y	40	85	1			11
							44	9									
*10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	425	1	3565	3	Y	12					23
							13	9									
*11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	257	1	3395	3	Y	3					26
							3	9									
*12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	239	1	3679	3	Y	39					65
							43	9									
*01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	216	1	3426	3	Y	36					101
							40	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COATES Y 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
*04	2160	X	1885	-0-	-275	-0-	86	1	1780	3	Y	17					32
							19	9									
*05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	362	1	2460	3	Y	26					58
							29	9									
*06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	319	1	2377	3	Y	28	62	1			24
							31	9									
*07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	337	1	2574	3	Y	15					39
							17	9									
08	DLQ G-10		2827	-0-	2827	2827	346	1	2481	3	Y	-0-					39
*09	6377	X	3550	-0-	-2827	-0-	455	1	3056	3	Y	35	66	1			8
							39	9									
*10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	300	1	2511	3	Y	9					17
							10	9									
*11	859	X	859	-0-	-0-	-0-	60	1	798	3	Y	1					18
							1	9									
*12	855	X	855	-0-	-0-	-0-	52	1	794	3	Y	8					26
							9	9									
*01	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	109	1	1723	3	Y	36					62
							40	9									

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868

*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	57	1	250	3	Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	9	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	95	1	729	3	Y	21					24
							23	9									
08	DLQ G-10		594	-0-	594	594	71	1	512	3	Y	10	26	1			8
							11	9									
*09	594	N	-0-	-0-	-594	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*01	301	X	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	Y	-0-					1

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
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
*04	282	N	282	-0-		-0-	-0-	26	1	112	3	Y	131	141	1			25
								144	9									
*05	1147	N	1147	-0-		-0-	-0-	144	1	980	3	Y	21					46
								23	9									
*06	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-	117	1	869	3	Y	14					60
								15	9									
*07	1239	N	1239	-0-		-0-	-0-	141	1	1074	3	Y	22					82
								24	9									
08	DLQ G-10		1183	-0-		1183	1183	143	1	1028	3	Y	11					93
								12	9									
*09	1893	N	710	-0-		-1183	-0-	90	1	606	3	Y	13					106
								14	9									
*10	605	N	605	-0-		-0-	-0-	62	1	522	3	Y	19	87	1			38
								21	9									
*11	657	N	657	-0-		-0-	-0-	44	1	579	3	Y	31					69
								34	9									
*12	720	X	720	-0-		-0-	-0-	43	1	653	3	Y	22	61	1			30
								24	9									
*01	469	X	469	-0-		-0-	-0-	27	1	422	3	Y	18					48
								20	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
04	5820	X	5018	-0-		-802	-0-	1407	1	3547	3	Y	58	70	1			69
								64	9									
*05	1305	X	1305	-0-		-0-	-0-	166	1	1127	3	Y	11					80
								12	9									
*06	4239	X	4239	-0-		-0-	-0-	491	1	3664	3	Y	76	79	1			77
								84	9									
07	5890	X	3245	-0-		-2645	-0-	369	1	2824	3	Y	47	96	1			28
								52	9									
08	DLQ G-10		2188	-0-		2188	2188	264	1	1898	3	Y	24					52
								26	9									
*09	3765	X	1577	-0-		-2188	-0-	202	1	1354	3	Y	19	37	1			34
								21	9									
*10	388	X	388	-0-		-0-	-0-	41	1	347	3	Y	-0-					34
*11	2335	X	2335	-0-		-0-	-0-	164	1	2164	3	Y	6					40
								7	9									
*12	1789	X	1789	-0-		-0-	-0-	107	1	1642	3	Y	36	33	1			43
								40	9									
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	11	1			32

SAMANO (K SAND) 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3090	X	2667	-0-	-423	-0-	486	1	2135	3	Y	42	56	1			40
							46	9									
*05	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	196	1	1332	3	Y	4					44
							4	9									
06	DLQ G-10		1538	-0-	1538	1538	182	1	1355	3	Y	1					45
							1	9									
*07	3076	X	1538	-0-	-1538	-0-	178	1	1360	3	Y	-0-					45
*08	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	199	1	1431	3	Y	3					48
							3	9									
*09	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	191	1	1285	3	Y	4					52
							4	9									
*10	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	154	1	1288	3	Y	2	27	1			27
							2	9									
*11	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	91	1	1197	3	Y	16	19	1			24
							18	9									
12	T. A.		1396	-0-	1396	1396	85	1	1307	3	Y	4					28
							4	9									
01	T. A.		1910	-0-	1910	3306	113	1	1797	3	Y	-0-					28

DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	93	1	3028	2	Y	49	81	1			14
							54	9									
09	6720	X	5534	-0-	-1186	-0-	162	1	5292	2	Y	73	70	1			17
							80	9									
10	6944	X	2599	-0-	-4345	-0-	76	1	2467	2	Y	51	38	1			30
							56	9									
11	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	209	1	6725	2	Y	61	75	1			16
							67	9									
12	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	197	1	6215	2	Y	91	74	1			33
							100	9									
*01	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	192	1	6424	2	Y	76	71	1			38
							84	9									

MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

08	932	X	932	-0-	-0-	-0-	28	1	900	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
09	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	41	1	1335	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1457	X	127	-0-	-1330	-0-	4	1	122	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	48	1	1542	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	49	1	1547	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	77	1	2586	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	Y	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	2	Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	15	1	471	2	Y	-0-					-0-
*01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	29	1	974	2	Y	-0-					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	148	X	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

04	2070	X	1796	-0-	-274	-0-	333	1	1463	3	N	-0-					92
*05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	312	1	2120	3	N	-0-					92
*06	525	X	525	-0-	-0-	-0-	62	1	460	3	N	3					95
							3	9									
*07	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	251	1	1919	3	N	-0-					95
08	1984	X	1196	-0-	-788	-0-	146	1	1050	3	N	-0-					95
*09	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	171	1	1148	3	N	-0-					95
*10	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	412	1	3453	3	N	-0-					95
*11	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	293	1	3873	3	N	-0-					95
*12	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	419	1	6439	3	N	-0-					95
*01	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	420	1	6667	3	N	-0-					95

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

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-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3718	-0-	-572	-0-	681	1	2987	3	N	45					90
							50	9									
*05	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	745	1	5069	3	N	64					154
							70	9									
*06	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	570	1	4253	3	N	41	163	1			32
							45	9									
*07	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	564	1	4311	3	N	40					72
							44	9									
08	4092	X	3861	-0-	-231	-0-	469	1	3370	3	N	20					92
							22	9									
*09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	536	1	3604	3	N	15					107
							17	9									
*10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	450	1	3774	3	N	30					137
							33	9									
*11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	272	1	3590	3	N	23					160
							25	9									
*12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	262	1	4032	3	N	59	189	1			30
							65	9									
*01	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	231	1	3664	3	N	33					63
							36	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614

04	2250	X	1951	-0-	-299	-0-	485	1	1463	3	N	3					75
							3	9									
*05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	477	1	3246	3	N	44					119
							48	9									
*06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	381	1	2845	3	N	27	119	1			27
							30	9									
*07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	410	1	3136	3	N	10					37
							11	9									
*08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	371	1	2663	3	N	18					55
							20	9									
*09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	379	1	2547	3	N	12					67
							13	9									
*10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	326	1	2730	3	N	20					87
							22	9									
*11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	197	1	2594	3	N	12					99
							13	9									
*12	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	154	1	2372	3	N	41					140
							45	9									
*01	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	117	1	1850	3	N	41					181
							45	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 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 (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			40
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	N	-0-			40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	14B2 EXT		16	-0-	16	16	2	1	14	3	N	-0-			40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			40

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

*06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	118	1	880	3	N	7			108
							8	9							
*07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	121	1	922	3	N	-0-			108
*08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	173	1	1239	3	N	-0-			108
*09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	168	1	1129	3	N	-0-			108
*10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	150	1	1258	3	N	-0-			108
*11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	81	1	1063	3	N	-0-			108
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	60	1	923	3	N	-0-			108
*01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	44	1	692	3	N	-0-			108

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
*04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	147 40	1 9	644	3	Y	36	48	1			34
*05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	150 4	1 9	1017	3	Y	4					38
*06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	126	1	942	3	Y	-0-					38
*07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	126 1	1 9	959	3	Y	1					39
08	DLQ G-10		1066	-0-	1066	1066	130 1	1 9	935	3	Y	1					40
*09	1577	N	511	-0-	-1066	-0-	66 1	1 9	444	3	Y	1					41
*10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	106 2	1 9	891	3	Y	2	21	1			22
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	58 11	1 9	771	3	Y	10	14	1			18
*12	913	X	913	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	855	3	Y	2					20
*01	761	X	761	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	713	3	Y	3					23

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-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COATES Y 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 Y WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 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-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776

08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	120	1	3514	2	Y	11	10	1					8
							12	9											
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	140	1	3956	2	Y	12	10	1					10
							13	9											
10	4402	X	481	-0-	-3921	-0-	15	1	464	2	Y	2	7	1					5
							2	9											
11	4260	X	2045	-0-	-2215	-0-	79	1	1957	2	Y	8	8	1					5
							9	9											
12	4402	X	3403	-0-	-999	-0-	132	1	3258	2	Y	12							17
							13	9											
01	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	150	1	3760	2	Y	26	32	1					11
							29	9											

MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	83	1	1104	2	Y	1	1	1					1
							1	9											
09	1140	N	960	-0-	-180	-0-	76	1	884	2	Y	-0-							1
10	1147	N	743	-0-	-404	-0-	59	1	684	2	Y	-0-							1
11	1140	N	979	-0-	-161	-0-	72	1	907	2	Y	-0-							1
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	90	1	1148	2	Y	-0-							1
*01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	73	1	951	2	Y	-0-	1	1					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950

08	1922	N	1721	-0-	-201	-0-	209	1	1511	3	Y	1					50
							1	9									
09	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	205	1	1436	3	Y	1					51
							1	9									
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	195	1	1462	3	Y	2					53
							2	9									
*11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	197	1	1419	3	Y	2					55
							2	9									
*12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	226	1	1582	3	Y	1					56
							1	9									
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					56

WAGNER OIL COMPANY 891175
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988

*04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	246	1	1081	3	N	42					194
							46	9									
*05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	321	1	2179	3	N	29	178	1			45
							32	9									
*06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	263	1	1961	3	N	13					58
							14	9									
*07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	259	1	1980	3	N	47					105
							52	9									
*08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	286	1	2050	3	N	-0-					105
*09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	277	1	1860	3	N	-0-					105
*10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	233	1	1952	3	N	-0-					105
*11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	117	1	1542	3	N	-0-					105
*12	951	X	951	-0-	-0-	-0-	58	1	893	3	N	-0-					105
*01	790	X	790	-0-	-0-	-0-	46	1	738	3	N	5					110
							6	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
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	1830	X	1578	-0-	-252	-0-	444	1	1120	3	Y	13					78
							14	9									
*05	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	185	1	1258	3	Y	2					80
							2	9									
*06	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	190	1	1417	3	Y	-0-					80
07	1860	X	1657	-0-	-203	-0-	189	1	1446	3	Y	20					100
							22	9									
08	DLQ G-10		1726	-0-	1726	1726	210	1	1505	3	Y	10					110
							11	9									
*09	3454	X	1728	-0-	-1726	-0-	223	1	1501	3	Y	4					114
							4	9									
*10	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	174	1	1459	3	Y	3					117
							3	9									
*11	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	75	1	992	3	Y	5					122
							6	9									
*12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	105	1	1608	3	Y	3					125
							3	9									
*01	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	109	1	1722	3	Y	9	96	1			38
							10	9									

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	4410	X	3826	-0-	-584	-0-	1080	1	2722	3	Y	22	94	1			22
							24	9									
*05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	429	1	2920	3	Y	15					37
							17	9									
*06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	372	1	2772	3	Y	4					41
							4	9									
07	4495	X	3508	-0-	-987	-0-	396	1	3027	3	Y	77					118
							85	9									
08	DLQ G-10		3418	-0-	3418	3418	412	1	2954	3	Y	47					165
							52	9									
*09	6498	X	3080	-0-	-3418	-0-	395	1	2657	3	Y	25					190
							28	9									
*10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	330	1	2765	3	Y	29	133	1			86
							32	9									
*11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	202	1	2669	3	Y	25					111
							28	9									
*12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	216	1	3323	3	Y	28	50	1			89
							31	9									
*01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	202	1	3202	3	Y	25					114
							28	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	36	1	245	3	Y	3					3
							3	9									
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	DLQ G-10		96	-0-	96	96	12	1	83	3	Y	1					2
							1	9									
*09	1238	N	1142	-0-	-96	-0-	146	1	981	3	Y	14	8	1			8
							15	9									
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	224	3	Y	7					15
							8	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			5
*01	71	X	71	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	2	2	1			5
							2	9									

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	448	3	N	12					89
							13	9									
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	100	1	681	3	N	3					92
							3	9									
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	59	1	442	3	N	10					102
							11	9									
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	91	1	697	3	N	22					124
							24	9									
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	94	1	676	3	N	14					138
							15	9									
*09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	94	1	634	3	N	14					152
							15	9									
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	67	1	563	3	N	-0-					152
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	36	1	480	3	N	-0-					152
*12	636	X	636	-0-	-0-	-0-	37	1	568	3	N	28	120	1			60
							31	9									
*01	589	X	589	-0-	-0-	-0-	34	1	540	3	N	14					74
							15	9									

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

*04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	282	1	4484	3	N	12					70
							13	9									
*05	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	295	1	2008	3	N	3					73
							3	9									
*06	305	X	305	-0-	-0-	-0-	33	1	246	3	N	24					97
							26	9									
07	3162	X	10	-0-	-3152	-0-	2	3	8	9	N	7					104
08	3162	X	1440	-0-	-1722	-0-	174	1	1252	3	N	13					117
							14	9									
*09	70	X	70	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	15					132
							17	9									
*10	664	X	664	-0-	-0-	-0-	71	1	593	3	N	-0-					132
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*12	207	X	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	N	-0-					132
*01	148	X	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-					132

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	306	1	772	3	N	-0-					127
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	50	1	342	3	N	-0-					127
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	22	1	162	3	N	1	111	1			17
							1	9									
*07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	71	1	541	3	N	13					30
							14	9									
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	51	1	368	3	N	17					47
							19	9									
*09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	159	1	1069	3	N	13					60
							14	9									
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	67	1	560	3	N	17					77
							19	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208254 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-					76
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	42	1	286	3	N	-0-					76
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	3	N	-0-					76
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	33	1	252	3	N	-0-					76
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	32	1	227	3	N	-0-					76
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	23	1	156	3	N	-0-					76
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					76
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					76
*12	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					76
*01	50	X	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					76

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1696	-0-	-224	-0-	313	1	1372	3	Y	10					134
							11	9									
*05	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	232	1	1579	3	Y	17					151
							19	9									
*06	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	193	1	1440	3	Y	6					157
							7	9									
07	1984	X	1776	-0-	-208	-0-	205	1	1563	3	Y	7					164
							8	9									
08	DLQ G-10		1728	-0-	1728	1728	210	1	1509	3	Y	8					172
							9	9									
*09	3354	X	1626	-0-	-1728	-0-	211	1	1415	3	Y	-0-					172
*10	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	187	1	1567	3	Y	-0-					172
*11	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	122	1	1612	3	Y	2					174
							2	9									
*12	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	113	1	1730	3	Y	7	154	1			27
							8	9									
*01	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	104	1	1658	3	Y	6					33
							7	9									

SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 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 (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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

*06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	166	1	1237	3	Y	1					4
							1	9									
*07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	224	1	1713	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		2038	-0-	2038	2038	249	1	1785	3	Y	4					8
							4	9									
*09	2700	N	2335	-0-	-365	1673	302	1	2027	3	Y	5					13
							6	9									
*10	3100	N	1960	-0-	-1140	533	209	1	1748	3	Y	3	8	1			8
							3	9									
*11	2516	N	1983	-0-	-533	-0-	138	1	1817	3	Y	25	15	1			18
							28	9									
*12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	90	1	1382	3	Y	4					22
							4	9									
*01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	78	1	1243	3	Y	4					26
							4	9									

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1804	-0-	1804	1804	203	1	1551	3	Y	45					45
							50	9									
08	14B2 EXT		996	-0-	996	2800	119	1	858	3	Y	17	47	1			15
							19	9									
09	14B2 EXT		607	-0-	607	3407	77	1	515	3	Y	14					29
							15	9									
10	14B2 EXT		308	-0-	308	3715	31	1	258	3	Y	17	33	1			13
							19	9									
11	14B2 EXT		371	-0-	371	4086	25	1	334	3	Y	11					24
							12	9									
12	14B2 EXT		3	-0-	3	4089	2	3	1	9	Y	1	21	1			4
01	14B2 EXT		458	-0-	458	4547	27	1	431	3	Y	-0-					4

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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-

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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 Y 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 Y 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
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	266	1	7803	2	Y	183	147	1			118
							201	9									
09	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	234	1	6609	2	Y	166	144	1			140
							183	9									
10	8339	X	4512	-0-	-3827	-0-	134	1	4235	2	Y	130	150	1	1	8	119
							143	9									
11	8070	X	6896	-0-	-1174	-0-	261	1	6492	2	Y	130	153	1			96
							143	9									
12	8339	X	4916	-0-	-3423	-0-	187	1	4619	2	Y	100					196
							110	9									
01	8277	X	4455	-0-	-3822	-0-	164	1	4116	2	Y	159	267	1			88
							175	9									

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	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	72	1	2150	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
09	2430	X	1712	-0-	-718	-0-	59	1	1646	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
10	2511	X	1474	-0-	-1037	-0-	44	1	1423	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	125	1	3130	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	112	1	2770	2	Y	4					7
							4	9									
*01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	107	1	2668	2	Y	8	11	1			4
							9	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
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
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	630	3	Y	27	32	1			14
							30	9									
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	75	3	Y	2	11	1			5
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COATES SS 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
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	-0-					-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	Y	-0-					-0-
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		135	-0-	135	135	16	1	118	3	Y	1					1
							1	9									
*09	275	N	140	-0-	-135	-0-	18	1	121	3	Y	1					2
							1	9									
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					1
*12	135	X	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					1
*01	73	X	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					1

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
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-	8	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	73	1	1160	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

COATES SS 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
04	840	X	771	-0-	-69	-0-	138	1	604	3	Y	26	59	1			17
							29	9									
*05	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	144	1	978	3	Y	5					22
							6	9									
*06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	187	1	1398	3	Y	19					41
							21	9									
*07	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	284	1	2172	3	Y	12					53
							13	9									
08	DLQ G-10		2303	-0-	2303	2303	279	1	2003	3	Y	19					72
							21	9									
*09	4527	X	2224	-0-	-2303	-0-	286	1	1920	3	Y	16					88
							18	9									
*10	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	227	1	1902	3	Y	43	113	1			18
							47	9									
*11	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	139	1	1839	3	Y	1					19
							1	9									
*12	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	129	1	1986	3	Y	4					23
							4	9									
*01	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	120	1	1907	3	Y	22	2	1			43
							24	9									

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COATES SS 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
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	92	1	405	3	Y	58	133	1			37
							64	9									
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	69	1	470	3	Y	9					46
							10	9									
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	78	1	584	3	Y	1					47
							1	9									
*07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	96	1	731	3	Y	4					51
							4	9									
08	DLQ G-10		677	-0-	677	677	82	1	588	3	Y	6					57
							7	9									
*09	1428	N	751	-0-	-677	-0-	97	1	648	3	Y	5					62
							6	9									
*10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	91	1	762	3	Y	17	67	1			12
							19	9									
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	37	1	488	3	Y	-0-					12
*12	556	X	556	-0-	-0-	-0-	34	1	521	3	Y	1					13
							1	9									
*01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	Y	20					33
							22	9									

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

04	2100	X	1808	-0-	-292	-0-	82	1	1704	3	Y	20	27	1			9
							22	9									
*05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	530	1	3602	3	Y	43	36	1			16
							47	9									
*06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	482	1	3598	3	Y	9					25
							10	9									
*07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	473	1	3616	3	Y	63	35	1			53
							69	9									
08	DLQ G-10		4682	-0-	4682	4682	571	1	4099	3	Y	11	35	1			29
							12	9									
*09	8921	X	4239	-0-	-4682	-0-	548	1	3684	3	Y	6					35
							7	9									
*10	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	416	1	3487	3	Y	-0-					35
*11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	241	1	3182	3	Y	16					51
							18	9									
*12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	252	1	3874	3	Y	-0-					51
*01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	237	1	3760	3	Y	12	38	1			25
							13	9									

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					162
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	202	3	N	-0-					162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	179	1			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					28
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					30
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
	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	DLQ G-10		454	-0-	454	454	92	1	362	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		508	-0-	508	962	112	1	396	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10		682	-0-	682	1644	144	1	538	2	Y	-0-					8
11	2306	N	662	-0-	-1644	-0-	123	1	539	2	Y	-0-					8
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	152	1	618	2	Y	-0-					8
*01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	252	1	1103	2	Y	3					11
							3	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-
	GARCIA				WELL #: 2	RRCID -> 209361						COMPL. DATE 03/08/2005					TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 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-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
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						
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	DLQ G-10		12	-0-	12	12	2	1	10	2	Y	-0-					109
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					109
12	DLQ G-10		13	-0-	13	25	2	1	11	2	Y	-0-					109
01	DLQ G-10		23	-0-	23	48	4	1	19	2	Y	-0-					109

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964

08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	242	1	3227	2	Y	15	36	1			18
							17	9									
09	6150	X	2488	-0-	-3662	-0-	196	1	2291	2	Y	1					19
							1	9									
10	6355	X	1630	-0-	-4725	-0-	128	1	1500	2	Y	2					21
							2	9									
11	4800	X	3699	-0-	-1101	-0-	268	1	3421	2	Y	9					30
							10	9									
12	4650	X	3812	-0-	-838	-0-	278	1	3531	2	Y	3					33
							3	9									
*01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	272	1	3498	2	Y	8	29	1			12
							9	9									

	MORSE				WELL #: 3	RRCID -> 195629	COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7819 - 7906						
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199212 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8916 - 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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES SS 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 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
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	3	Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	41	1	305	3	Y	28					38
							31	9									
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	3	22	1			19
							3	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			4
*10	28	X	28	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			1

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

04	6480	X	5616	-0-	-864	-0-	256	1	5324	3	Y	33	42	1			19
							36	9									
*05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	626	1	4256	3	Y	47	46	1			20
							52	9									
*06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	522	1	3897	3	Y	11					31
							12	9									
07	6603	X	4968	-0-	-1635	-0-	565	1	4320	3	Y	75	42	1			64
							83	9									
08	DLQ G-10		5079	-0-	5079	5079	619	1	4447	3	Y	12	42	1			34
							13	9									
*09	9529	X	4450	-0-	-5079	-0-	576	1	3867	3	Y	6					40
							7	9									
*10	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	466	1	3906	3	Y	1					41
							1	9									
*11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	228	1	3010	3	Y	15					56
							17	9									
*12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	218	1	3345	3	Y	-0-					56
*01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	161	1	2558	3	Y	16	43	1			29
							18	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		113	-0-	113	113	13	1	98	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					Y	1	1	1			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					1

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4437	-0-	-693	-0-	202	1	4212	3	Y	21	30	1			12
							23	9									
*05	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	246	1	1671	3	Y	19	22	1			9
							21	9									
*06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	350	1	2607	3	Y	7					16
							8	9									
07	5208	X	3114	-0-	-2094	-0-	354	1	2708	3	Y	47	25	1			38
							52	9									
08	DLQ G-10		2853	-0-	2853	2853	348	1	2497	3	Y	7	25	1			20
							8	9									
*09	5542	X	2689	-0-	-2853	-0-	348	1	2337	3	Y	4					24
							4	9									
*10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	306	1	2567	3	Y	-0-					24
*11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	186	1	2456	3	Y	13					37
							14	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*01	183	X	183	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	10	28	1			19
							11	9									

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	187	190	1			22
							206	9									
*05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	124	1	841	3	Y	-0-					22
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	3	Y	-0-					22
*07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	135	1	1035	3	Y	60					82
							66	9									
08	DLQ G-10		835	-0-	835	835	101	1	727	3	Y	6					88
							7	9									
*09	2245	X	1410	-0-	-835	-0-	178	1	1195	3	Y	34					122
							37	9									
*10	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	109	1	914	3	Y	13					135
							14	9									
*11	868	X	868	-0-	-0-	-0-	60	1	797	3	Y	10					145
							11	9									
*12	626	X	626	-0-	-0-	-0-	38	1	588	3	Y	-0-					145
*01	694	X	694	-0-	-0-	-0-	36	1	564	3	Y	85	1	1			229
							94	9									

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	210	1	1564	3	Y	4					6
							4	9									
*07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	332	1	2535	3	Y	46	21	1			31
							51	9									
08	DLQ G-10		3159	-0-	3159	3159	385	1	2765	3	Y	8	21	1			18
							9	9									
*09	6276	X	3117	-0-	-3159	-0-	403	1	2710	3	Y	4					22
							4	9									
*10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	366	1	3067	3	Y	-0-					22
*11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	223	1	2948	3	Y	15					37
							17	9									
*12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	197	1	3028	3	Y	-0-					37
*01	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	162	1	2567	3	Y	3	24	1			16
							3	9									

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	166 1	418 3	Y	-0-			19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14 1		5

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 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-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	X	1847	-0-	-283	-0-	505	1	1273	3	Y	63	76	1			70
							69	9									
*05	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	239	1	1627	3	Y	19					89
							21	9									
*06	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	211	1	1571	3	Y	32	61	1			60
							35	9									
07	2170	X	1992	-0-	-178	-0-	226	1	1726	3	Y	36	74	1			22
							40	9									
08	DLQ G-10		1377	-0-	1377	1377	164	1	1180	3	Y	30					52
							33	9									
*09	2916	X	1539	-0-	-1377	-0-	197	1	1322	3	Y	18	36	1			34
							20	9									
*10	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	171	1	1437	3	Y	14					48
							15	9									
*11	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	91	1	1200	3	Y	18	26	1			40
							20	9									
*12	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	91	1	1402	3	Y	31	31	1			40
							34	9									
*01	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	99	1	1566	3	Y	66	28	1			78
							73	9									

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 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	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
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 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
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	419	1	5573	2	Y	64	144	1			72
							70	9									
09	6600	X	5377	-0-	-1223	-0-	424	1	4949	2	Y	4					76
							4	9									
10	6820	X	2208	-0-	-4612	-0-	173	1	2028	2	Y	6					82
							7	9									
11	5880	X	5304	-0-	-576	-0-	380	1	4848	2	Y	69					151
							76	9									
12	6076	X	5177	-0-	-899	-0-	376	1	4779	2	Y	20					171
							22	9									
01	6076	X	5594	-0-	-482	-0-	399	1	5133	2	Y	56	161	1			66
							62	9									

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	90	1	2633	2	Y	21	15	1			12
							23	9									
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	95	1	2673	2	Y	24	18	1			18
							26	9									
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	33	1	1038	2	Y	11	16	1			13
							12	9									
11	2310	N	643	-0-	-1667	-0-	25	1	612	2	Y	5	11	1			7
							6	9									
12	2387	N	336	-0-	-2051	-0-	13	1	320	2	Y	3					10
							3	9									
*01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	63	1	1582	2	Y	25	26	1			9
							28	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 SS WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	6840	X	5974	-0-	-866	-0-	1695	1	4275	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
*05	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	705	1	4794	3	Y	54					58
							59	9									
*06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	578	1	4308	3	Y	88	74	1			72
							97	9									
07	7006	X	5408	-0-	-1598	-0-	613	1	4688	3	Y	97	131	1			38
							107	9									
08	DLQ G-10		5353	-0-	5353	5353	651	1	4672	3	Y	27					65
							30	9									
*09	10379	X	5026	-0-	-5353	-0-	643	1	4317	3	Y	60	65	1			60
							66	9									
*10	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	538	1	4508	3	Y	70					130
							77	9									
*11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	327	1	4320	3	Y	67	77	1			120
							74	9									
*12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	230	1	3529	3	Y	76	85	1			111
							84	9									
*01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	198	1	3150	3	Y	3	30	1			84
							3	9									

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

04	3630	X	3137	-0-	-493	-0-	881	1	2221	3	Y	32	39	1			36
							35	9									
*05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	351	1	2388	3	Y	22					58
							24	9									
*06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	334	1	2490	3	Y	51	55	1			54
							56	9									
07	3689	X	2058	-0-	-1631	-0-	234	1	1792	3	Y	29	64	1			19
							32	9									
08	DLQ G-10		2421	-0-	2421	2421	292	1	2099	3	Y	27					46
							30	9									
*09	5807	X	3386	-0-	-2421	-0-	433	1	2908	3	Y	41	45	1			42
							45	9									
*10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	328	1	2752	3	Y	42					84
							46	9									
*11	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	317	1	4190	3	Y	65	58	1			91
							72	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			51
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			38

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, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SAMEDAN (FRIO) 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 1 RRCID -> 085547 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 7 RRCID -> 093473 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 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-

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1		N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	1		N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1		N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	1		N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1		N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	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

08	93	N	83	-0-	-10	-0-	81	1	2 9	N	2					192
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	79	1	2 9	N	2					194
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	72	1	2 9	N	2					196
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	70	1	2 9	N	2					198
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	63	1	2 9	N	2					200
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	59	1	2 9	N	2					202

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

08	93	N	81	-0-	-12	-0-	79	1	2 9	N	2					195
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	75	1	2 9	N	2					197
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	74	1	2 9	N	2					199
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	71	1	2 9	N	2					201
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	65	1	2 9	N	2					203
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	1	2 9	N	2					205

SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	899 N	629	-0-	-270	-0-	628	2	1	9	N	1					115
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	813	2	2	9	N	2	84	1			33
10	775 N	740	-0-	-35	-0-	738	2	2	9	N	2					35
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	N	2					37
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	902	2	6	9	N	5					42
01	744 N	61	-0-	-683	-0-	60	2	1	9	N	1					43

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550) 80178 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SHAMOUN WELL #: 1 RRCID -> 272608 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6083 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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

	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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	52	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	49	1	363	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	54	1	411	2	Y	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	53	1	404	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	48	1	361	2	Y	-0-					-0-
*01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	59	1	423	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

	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	3	N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	23	1	250	3	N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	N	-0-					-0-
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

	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	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	106	1	1181	3	N	7					77
							8	9									
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	96	1	1108	3	N	7					84
							8	9									
10	1147	N	956	-0-	-191	-0-	71	1	878	3	N	6					90
							7	9									
11	1350	N	1006	-0-	-344	-0-	83	1	915	3	N	7					97
							8	9									
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	56	1	623	3	N	-0-					97
01	961	N	903	-0-	-58	-0-	57	1	846	3	N	-0-					97

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

	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	961	N	608	-0-	-353	-0-	50	1	558	3	N	-0-					90
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	63	1	729	3	N	-0-					90
10	713	N	658	-0-	-55	-0-	50	1	608	3	N	-0-					90
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	64	1	707	3	N	-0-					90
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	86	1	963	3	N	-0-					90
*01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	53	1	791	3	N	-0-					90

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	56	1	468	3	Y	-0-					10
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	54	1	482	3	Y	2					12
							2	9									
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	3	Y	-0-					12
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	239	3	Y	1					13
							1	9									
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	1					14
							1	9									
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	Y	1					15
							1	9									

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	704	-0-	-319	-0-	78	1	625	3	Y	1					20
							1	9									
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	53	1	492	3	Y	2					22
							2	9									
10	744	N	644	-0-	-100	-0-	60	1	582	3	Y	2					24
							2	9									
11	720	N	639	-0-	-81	-0-	56	1	581	3	Y	2					26
							2	9									
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	48	1	512	3	Y	1					27
							1	9									
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	58	1	556	3	Y	3					30
							3	9									

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1117	-0-	-309	-0-	92	1	1023	3	N	2					105
							2	9									
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	74	1	857	3	N	-0-					105
10	1550	N	933	-0-	-617	-0-	70	1	861	3	N	2					107
							2	9									
11	1170	N	969	-0-	-201	-0-	81	1	885	3	N	3					110
							3	9									
*12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	91	1	1015	3	N	4	1	8			113
							4	9									
*01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	74	1	1087	3	N	5					118
							6	9									

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	85	1	941	3	N	-0-			54
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	73	1	834	3	N	-0-			54
10	1271	N	857	-0-	-414	-0-	64	1	793	3	N	-0-			54
11	1080	N	783	-0-	-297	-0-	65	1	718	3	N	-0-			54
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	60	1	666	3	N	-0-			54
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	55	1	827	3	N	-0-			54

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	620	N	506	-0-	-114	-0-	56	1	449	3	Y	1			2
							1	9							
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	61	1	552	3	Y	2			4
							2	9							
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	438	3	Y	1			5
							1	9							
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	38	1	388	3	Y	1			6
							1	9							
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	45	1	476	3	Y	2			8
							2	9							
01	465	N	319	-0-	-146	-0-	31	1	287	3	Y	1			9
							1	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2523	-0-	-1321	-0-	279	1	2241	3	Y	3			25
							3	9							
09	3690	X	2628	-0-	-1062	-0-	259	1	2359	3	Y	9			34
							10	9							
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	286	1	2761	3	Y	8			42
							9	9							
11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	245	1	2532	3	Y	8			50
							9	9							
*12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	237	1	2530	3	Y	7			57
							8	9							
*01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	274	1	2629	3	Y	15			72
							17	9							

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

08	2883	X	2804	-0-	-79	-0-	275	1	2501	2	N	25					157
							28	9									
09	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	271	1	2371	2	N	13					170
							14	9									
10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	363	1	3059	2	N	22					192
							24	9									
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	287	1	2583	2	N	12					204
							13	9									
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	303	1	2707	2	N	8	190	1			22
							9	9									
01	3441	X	2447	-0-	-994	-0-	260	1	2169	2	N	16					38
							18	9									

LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

08	2976	X	2647	-0-	-329	-0-	261	1	2367	2	N	17					148
							19	9									
09	2880	X	2377	-0-	-503	-0-	244	1	2133	2	N	-0-					148
10	2976	X	2289	-0-	-687	-0-	243	1	2046	2	N	-0-					148
11	2700	X	2536	-0-	-164	-0-	254	1	2281	2	N	1	1	8			148
							1	9									
12	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	260	1	2318	2	N	1	1	8			148
							1	9									
01	2635	X	2419	-0-	-216	-0-	259	1	2160	2	N	-0-					148

LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	239	1	2173	2	N	-0-					57
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	235	1	2063	2	N	-0-					57
10	2356	N	1601	-0-	-755	-0-	169	1	1432	2	N	-0-					57
11	2340	N	2089	-0-	-251	-0-	209	1	1880	2	N	-0-					57
12	2387	N	2106	-0-	-281	-0-	212	1	1894	2	N	-0-					57
*01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	181	1	1504	2	N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2047	2	6	9	N	5					106
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					106
10	2945	N	1810	-0-	-1135	-0-	1806	2	4	9	N	4					110
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1573	2	20	9	N	18					128
12	1829	N	1568	-0-	-261	-0-	1568	1			N	-0-					128
*01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1795	1	9	9	N	8					136

SAN RAMON (8300) 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 225793 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	Y	-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
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-

DEGUELLO OPERATING LLC 210225
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

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-

HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225
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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748

08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	2			N	-0-					-0-
12	775	N	480	-0-	-295	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

08	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

08	3565	X	2271	-0-	-1294	-0-	348	1	1912	2	Y	10					104
							11	9									
09	3510	X	2645	-0-	-865	-0-	363	1	2254	2	Y	25	97	1			32
							28	9									
10	3627	X	2385	-0-	-1242	-0-	279	1	2069	2	Y	34					66
							37	9									
11	3510	X	2141	-0-	-1369	-0-	287	1	1824	2	Y	27					93
							30	9									
12	2728	X	1176	-0-	-1552	-0-	163	1	995	2	Y	16	90	1			19
							18	9									
01	2728	X	1946	-0-	-782	-0-	283	1	1638	2	Y	23					42
							25	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	1829	N	1377	-0-	-452	-0-	210	1	1154	2	N	12					100
							13	9									
09	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	212	1	1323	2	N	11					111
							12	9									
10	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	174	1	1291	2	N	5					116
							6	9									
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	217	1	1377	2	N	12					128
							13	9									
12	1612	N	954	-0-	-658	-0-	134	1	810	2	N	9					137
							10	9									
*01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	231	1	1339	2	N	-0-					137

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

08	3100	N	1509	-0-	-1591	1000	231	1	1271	2	Y	6					58
							7	9									
09	2641	N	1641	-0-	-1000	-0-	226	1	1401	2	Y	13	53	1			18
							14	9									
10	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	178	1	1319	2	Y	19					37
							21	9									
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	208	1	1319	2	Y	18					55
							20	9									
12	1705	N	1161	-0-	-544	-0-	161	1	983	2	Y	15	58	1			12
							17	9									
01	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	205	1	1191	2	Y	33					45
							36	9									

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

08	1891	N	137	-0-	-1754	-0-	21	1	116	2	Y	-0-					14
09	1650	N	499	-0-	-1151	-0-	69	1	428	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
10	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	149	1	1107	2	Y	5					9
							6	9									
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	158	1	1000	2	Y	5					14
							6	9									
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	112	1	683	2	Y	3	14	1			3
							3	9									
*01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	211	1	1224	2	Y	11					14
							12	9									

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 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-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	124	1	1729	2	N	-0-					-0-
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	126	1	1684	2	N	-0-					-0-
10	1705 N	1636	-0-	-69	-0-	117	1	1519	2	N	-0-					-0-
11	1800 N	1520	-0-	-280	-0-	109	1	1411	2	N	-0-					-0-
12	1860 N	1770	-0-	-90	-0-	129	1	1641	2	N	-0-					-0-
01	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	118	1	1465	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	188	1	2624	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	178	1	2372	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	171	1	2216	2	N	-0-					-0-
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	177	1	2293	2	N	-0-					-0-
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	167	1	2131	2	N	-0-					-0-
*01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	179	1	2227	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	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	117	1	1634	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1556	-0-	-64	-0-	108	1	1448	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	116	1	1502	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	114	1	1478	2	N	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	128	1	1627	2	N	-0-					-0-
*01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	126	1	1568	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	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	97	1	1357	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1267	-0-	-353	-0-	88	1	1179	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	97	1	1263	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	94	1	1216	2	N	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	101	1	1290	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	101	1	1251	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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	70	1	974	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	576	-0-	-564	-0-	40	1	536	2	N	-0-					-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	104	1	1354	2	N	-0-					-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	104	1	1348	2	N	-0-					-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	92	1	1177	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1010	-0-	-447	-0-	75	1	935	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	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	91	1	1270	2	N	-0-					-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	91	1	1214	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	92	1	1193	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	90	1	1162	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	92	1	1175	2	N	-0-					-0-
*01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	98	1	1223	2	N	-0-					-0-

LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	N	-0-					-0-
12	341	N	209	-0-	-132	-0-	15	1	194	2	N	-0-					-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	16	1	197	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	135	1	1886	2	N	-0-					-0-
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	119	1	1590	2	N	-0-					-0-
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	103	1	1340	2	N	-0-					-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	105	1	1357	2	N	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	84	1	1072	2	N	-0-					-0-
*01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	90	1	1115	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	73	1	1024	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	928	-0-	-182	-0-	65	1	863	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	964	-0-	-152	-0-	69	1	895	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	836	-0-	-214	-0-	60	1	776	2	N	-0-					-0-
12	961	N	778	-0-	-183	-0-	57	1	721	2	N	-0-					-0-
01	961	N	748	-0-	-213	-0-	56	1	692	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	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	123	1	1716	2	N	-0-					-0-
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	132	1	1766	2	N	-0-					-0-
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	139	1	1808	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1651	-0-	-119	-0-	118	1	1533	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1710	-0-	-243	-0-	124	1	1586	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1703	-0-	-250	-0-	127	1	1576	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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-
09	210	N	53	-0-	-157	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138	2	N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	N	-0-					-0-
*01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	65	1	907	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	989	-0-	-91	-0-	69	1	920	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	938	-0-	-116	-0-	67	1	871	2	N	-0-					-0-
11	930	N	915	-0-	-15	-0-	65	1	850	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	951	-0-	-72	-0-	69	1	882	2	N	-0-					-0-
01	930	N	896	-0-	-34	-0-	67	1	829	2	N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	37	1	521	2	N	-0-					-0-
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	36	1	483	2	N	-0-					-0-
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	38	1	491	2	N	-0-					-0-
11	540	N	465	-0-	-75	-0-	33	1	432	2	N	-0-					-0-
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	35	1	441	2	N	-0-					-0-
01	527	N	465	-0-	-62	-0-	35	1	430	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	103	1	1437	2	N	-0-					-0-
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	99	1	1327	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	80	1	1038	2	N	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	93	1	1210	2	N	-0-					-0-
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	97	1	1234	2	N	-0-					-0-
*01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	105	1	1304	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	113				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	113				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	113				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	113				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	113				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (MARKS) //CONT.// 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	417	1	479	2	N	-0-					92
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	396	1	345	2	N	8					100
							9	9									
10	837	N	692	-0-	-145	-0-	384	1	308	2	N	-0-					100
11	810	N	595	-0-	-215	-0-	373	1	211	2	N	10					110
							11	9									
12	775	N	346	-0-	-429	-0-	186	1	106	2	N	49	144	1			15
							54	9									
01	682	N	636	-0-	-46	-0-	403	1	231	2	N	2					17
							2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	181	1	6	8	71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					129
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3381	2	145	9	N	132	182	1	41	8	65
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3392	2	131	9	N	119	14	8			170
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3465	2	98	9	N	89	185	1			74
11	3420	X	2880	-0-	-540	-0-	2780	2	100	9	N	91					165
12	3627	X	641	-0-	-2986	-0-	586	2	55	9	N	50	186	1			29
01	3627	X	140	-0-	-3487	-0-	136	2	4	9	N	4					33

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) //CONT.// 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1336	2	41	9	N	37					120
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	845	2	47	9	N	43	9	8			154
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1110	2	36	9	N	33					187
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1113	2	61	9	N	55					242
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	710	2	39	9	N	35	187	1			90
01	620	N	311	-0-	-309	-0-	297	2	14	9	N	13					103

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

MO	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	#	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	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	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

SANTA RITA (6000) 80895 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 5 RRCID -> 212807 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5890 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2190	-0-	-321	-0-	575	1	1601	2	N	13				82
							14	9								
09	2370	X	472	-0-	-1898	-0-	176	1	296	2	N	-0-				82
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	726	1	2509	2	N	17				99
							19	9								
11	2130	X	1682	-0-	-448	-0-	425	1	1247	2	N	9				108
							10	9								
12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	675	1	2228	2	N	11				119
							12	9								
01	3255	X	839	-0-	-2416	-0-	176	1	657	2	N	5				124
							6	9								

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	600	1	3070	2	N	-0-				194
09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	600	1	3933	2	N	-0-	161	1		33
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	620	1	3365	2	N	18				51
							20	9								
11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	600	1	3148	2	N	27				78
							30	9								
12	4061	X	3832	-0-	-229	-0-	620	1	3171	2	N	37				115
							41	9								
*01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	620	1	3941	2	N	45				160
							50	9								

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	30	1	450	3	N	1					201
							1	9									
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	N	-0-					201
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	324	3	N	1					202
							1	9									
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	32	1	418	3	N	1					203
							1	9									
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	23	1	308	3	N	-0-					203
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	24	1	291	2	N	-0-					203

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	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	226	1	1828	3	N	-0-					52
09	1950	N	1862	-0-	-88	-0-	203	1	1659	3	N	-0-					52
10	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	214	1	1603	3	N	-0-					52
11	1980	N	1947	-0-	-33	-0-	233	1	1714	3	N	-0-					52
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	239	1	1836	3	N	-0-					52
*01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	214	1	1660	3	N	-0-					52

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2387	N	1307	-0-	-1080	-0-	93	1	1214	2	Y	-0-					131
09	1470	N	1164	-0-	-306	-0-	90	1	1074	2	Y	-0-					131
10	DLQ G-10		547	-0-	547	547	44	1	503	2	Y	-0-					131
11	746	N	199	-0-	-547	-0-	6	1	193	2	Y	-0-					131
12	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	53	1	995	2	Y	-0-					131
*01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	28	1	645	2	Y	-0-					131

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

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-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	31	1	585	3	Y	13	33	1			70
							14	9									
09	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	54	1	1091	3	Y	18					88
							20	9									
10	DLQ G-10		1803	-0-	1803	1803	104	1	1641	3	Y	53	72	1			69
							58	9									
11	2359	N	556	-0-	-1803	-0-	42	1	496	3	Y	16					85
							18	9									
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	144	1	1364	3	Y	16	29	1			72
							18	9									
*01	3100	N	3564	-0-	464	464	329	1	3188	3	Y	43	34	1			81
							47	9									

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	12 1		100	3	Y	-0-					-0-
*01	390	X	390	-0-	-0-	-0-	44 1		345	3	Y	1					1
							1 9										

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

08	6448	X	6004	-0-	-444	-0-	654 1		5305	3	Y	41					57
							45 9										
09	6240	X	5261	-0-	-979	-0-	573 1		4688	3	Y	-0-					57
10	DLQ G-10		4065	-0-	4065	4065	476 1		3550	3	Y	35					92
							39 9										
11	8544	X	4479	-0-	-4065	-0-	535 1		3933	3	Y	10					102
							11 9										
12	6014	X	4586	-0-	-1428	-0-	526 1		4049	3	Y	10					112
							11 9										
01	6014	X	5702	-0-	-312	-0-	648 1		5036	3	Y	16					128
							18 9										

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

08	651	N	478	-0-	-173	-0-	25 1		451	3	Y	2	6	1			12
							2 9										
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	24 1		476	3	Y	3					15
							3 9										
10	DLQ G-10		985	-0-	985	985	58 1		919	3	Y	7	11	1			11
							8 9										
11	1920	N	935	-0-	-985	-0-	71 1		856	3	Y	7					18
							8 9										
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	69 1		652	3	Y	2	6	1			14
							2 9										
01	992	N	503	-0-	-489	-0-	47 1		454	3	Y	2	5	1			11
							2 9										

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

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

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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-

GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	132	1	1069	3	Y	8			8
							9	9							
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			8
10	DLQ G-10		911	-0-	911	911	106	1	796	3	Y	8			16
							9	9							
11	1701	N	790	-0-	-911	-0-	94	1	694	3	Y	2			18
							2	9							
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	83	1	637	3	Y	2			20
							2	9							
01	899	N	633	-0-	-266	-0-	72	1	560	3	Y	1			21
							1	9							

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			234
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			234
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			234
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			234
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			234
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234

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	1612	N	388	-0-	-1224	-0-	19	1	369	3	Y	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	3	Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	3	Y	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	3	Y	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	Y	-0-					-0-
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	204	-0-	-199	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	189	-0-	-201	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	Y	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	3	Y	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	Y	-0-					-0-
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	600					Y	-0-					32
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
01	14B DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					43
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	269	3	Y	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	41	1	741	3	Y	-0-					-0-
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	127	1	2222	3	Y	-0-					-0-
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	153	1	2493	3	Y	-0-					-0-
*12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	151	1	2494	3	Y	-0-					-0-
*01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	143	1	2241	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5797	-0-	-0- B	-0-	332 31	1 9	5434	3	Y	28	21	1			35
09	5323	X	5323	-0-	-0- B	-0-	324 35	1 9	4964	3	Y	32	34	1			33
10	5442	X	5442	-0-	-0- B	-0-	321 39	1 9	5082	3	Y	35	26	1			42
11	5575	X	5575	-0-	-0- B	-0-	338 34	1 9	5203	3	Y	31	36	1			37
12	5580	X	5429	-0-	-151 B	-0-	341 46	1 9	5042	3	Y	42	30	1			49
01	5580	X	5579	-0-	-1 B	-0-	378 42	1 9	5159	3	Y	38	41	1			46

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	3057	-0-	918 B	-581	175 21	1 9	2861	3	Y	19	13	1			19
09	2640	X	2840	-0-	200 B	-381	173 9	1 9	2658	3	Y	8	14	1			13
10	3563	X	3944	-0-	381 B	-0-	234 11	1 9	3699	3	Y	10	9	1			14
11	2970	X	2855	-0-	-115 B	-0-	174 8	1 9	2673	3	Y	7	10	1			11
12	3193	X	3193	-0-	-0- B	-0-	200 32	1 9	2961	3	Y	29	15	1			25
01	3937	X	2246	-0-	-1691 B	-0-	152 21	1 9	2073	3	Y	19	20	1			24

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	7378	X	6635	-0-	-743	B	-864211	378	1	6189	3	Y	62	45	1			74
								68	9									
09	6513	X	5860	-0-	-653	B	-864211	354	1	5434	3	Y	65	69	1			70
								72	9									
10	0	X	6230	-0-	6230	B	-857981	365	1	5776	3	Y	81	56	1			95
								89	9									
11	6150	X	6695	-0-	545	B	-857436	404	1	6221	3	Y	64	77	1			82
								70	9									
12	6355	X	5590	-0-	-765	B	-857436	348	1	5148	3	Y	85	62	1			105
								94	9									
01	6355	X	5089	-0-	-1266	B	-857436	342	1	4664	3	Y	75	82	1			98
								83	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

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-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

08	9727	X	9727	-0-	-0-	B	-0-	559	1	9148	3	Y	18	17	1			29
								20	9									
09	8700	X	8541	-0-	-159	B	-0-	522	1	8000	3	Y	17	22	1			24
								19	9									
10	8441	X	8441	-0-	-0-	B	-0-	500	1	7910	3	Y	28	19	1			33
								31	9									
11	9090	X	7621	-0-	-1469	B	-0-	464	1	7138	3	Y	17	24	1			26
								19	9									
12	9393	X	3670	-0-	-5723	B	-0-	232	1	3427	3	Y	10	13	1			23
								11	9									
01	9393	X	-0-	-0-	-9393	B	-0-					Y	-0-	23	1			-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-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-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628

08	5952	X	-0-	-0-	-5952	B	-49274					Y	-0-	51	1			-0-
09	3002	X	-0-	-0-	-3002	B	-49274					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-49274					Y	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	B	-49274					Y	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	B	-49274					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-49274					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2018	-0-	-338 B	-661	114	1	1872	3	Y	29	21	1			35
							32	9									
09	2014	N	1812	-0-	-202 B	-661	109	1	1668	3	Y	32	33	1			34
							35	9									
10	1209	N	1870	-0-	661 B	-0-	109	1	1725	3	Y	33	25	1			42
							36	9									
11	1860	N	1733	-0-	-127 B	-0-	104	1	1596	3	Y	30	35	1			37
							33	9									
12	1860	N	1664	-0-	-196 B	-0-	103	1	1521	3	Y	36	27	1			46
							40	9									
01	1860	N	1498	-0-	-362 B	-0-	100	1	1365	3	Y	30	35	1			41
							33	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6761	-0-	96 B	-400294	387	1	6340	3	Y	31	22	1			34
							34	9									
09	6450	X	6768	-0-	318 B	-399976	412	1	6320	3	Y	33	35	1			32
							36	9									
10	0	X	7632	-0-	7632 B	-392344	452	1	7145	3	Y	32	24	1			40
							35	9									
11	6540	X	6873	-0-	333 B	-392011	418	1	6421	3	Y	31	35	1			36
							34	9									
12	7006	X	7163	-0-	157 B	-391854	451	1	6666	3	Y	42	29	1			49
							46	9									
01	7130	X	7163	-0-	33 B	-391821	488	1	6650	3	Y	23	34	1			38
							25	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	1289	-0-	1289 B	-354801	74	1	1207	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
09	953	N	624	-0-	-329 B	-354801	38	1	585	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-354801					Y	-0-	4	1			-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810 B	-354801					Y	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651 B	-354801					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-354801					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450 B	-497304					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-					-0-
11	362	X	34	-0-	-328 B	-497304	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-					-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	33	1	1148	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	35	1	1238	3	Y	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	35	1	1116	3	Y	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	30	1	979	3	Y	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	31	1	937	3	Y	-0-					-0-
*01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	31	1	944	3	Y	-0-					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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 #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180

08	9207	X	6318	-0-	-2889	-0-	170 166	1 9	5982	3	Y	151	133	1			68
09	6345	X	5958	-0-	-387	-0-	162 144	1 9	5652	3	Y	131	137	1			62
10	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	163 167	1 9	5224	3	Y	152	142	1			72
11	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	157 124	1 9	5152	3	Y	113	112	1			73
12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	174 73	1 9	5195	3	Y	66	96	1			43
*01	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	176 138	1 9	5397	3	Y	125	125	1			43

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 201 RRCID -> 284838 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12520 - 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	SHUT	IN	18727	-0-	18727	32592	18727	3			N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	37914	-0-	37914	70506	37874	3	40	9	N	36	30	1			6
10	SHUT	IN	19780	-0-	19780	90286	19780	3			N	-0-	4	1			2
11	100869	X	10583	-0-	-90286	-0-	10563	3	20	9	N	18	13	1			7
12	59892	X	16823	-0-	-43069	-0-	2186	1	14265	3	N	138	91	1			54
							220	4	152	9							
01	59892	X	15992	-0-	-43900	-0-	1607	1	14211	3	N	116	145	1			25
							46	4	128	9							

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21483	X	21329	-0-	-154	-0-	580	1	20437	3	Y	284	300	1			155
							312	9									
09	20623	X	20623	-0-	-0-	-0-	565	1	19771	3	Y	261	284	1			132
							287	9									
10	19883	X	19883	-0-	-0-	-0-	591	1	18982	3	Y	282	272	1			142
							310	9									
11	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	549	1	17973	3	Y	198	205	1			135
							218	9									
12	18631	X	18374	-0-	-257	-0-	579	1	17325	3	Y	427	384	1			178
							470	9									
*01	19050	X	19050	-0-	-0-	-0-	591	1	18107	3	Y	320	367	1			131
							352	9									

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					Y	19	19	1			-0-
09	8513	X	-0-	-0-	-8513	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	285 232	1 9	10052	3	Y	211	189	1			100
09	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	261 215	1 9	9112	3	Y	195	201	1			94
10	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	270 233	1 9	8655	3	Y	212	201	1			105
11	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	261 183	1 9	8548	3	Y	166	163	1			108
12	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	273 376	1 9	8168	3	Y	342	307	1			143
*01	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	260 250	1 9	7960	3	Y	227	272	1			98

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-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-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-

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 13425 PERF. 5296 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					-0-
09	2439	X	-0-	-0-	-2439	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	10788	X	7891	-0-	-2897	-0-	450	1	7367	3	Y	67	55	1			87
							74	9									
09	9315	X	7452	-0-	-1863	-0-	451	1	6913	3	Y	80	85	1			82
							88	9									
10	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	434	1	6867	3	Y	91	65	1			108
							100	9									
11	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	634	1	9746	3	Y	75	91	1			92
							83	9									
12	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	639	1	9455	3	Y	96	71	1			117
							106	9									
*01	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	656	1	8939	3	Y	77	91	1			103
							85	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

08	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	450	1	7367	3	Y	13	6	1			9
							14	9									
09	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	402	1	6165	3	Y	16	13	1			12
							18	9									
10	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	428	1	6775	3	Y	16	11	1			17
							18	9									
11	7320	X	2170	-0-	-5150	-0-	132	1	2034	3	Y	4	11	1			10
							4	9									
12	7564	X	7013	-0-	-551	-0-	443	1	6548	3	Y	20	11	1			19
							22	9									
01	7564	X	6773	-0-	-791	-0-	461	1	6292	3	Y	18	17	1			20
							20	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	128	1	2094	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	243	1	3728	3	Y	14	9	1			9
							15	9									
10	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	176	1	2777	3	Y	4	5	1			8
							4	9									
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	217	1	3340	3	Y	8	8	1			8
							9	9									
12	4123	X	2834	-0-	-1289	-0-	178	1	2633	3	Y	21	11	1			18
							23	9									
01	4123	X	3884	-0-	-239	-0-	262	1	3577	3	Y	41	28	1			31
							45	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

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	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	197	1	3226	3	Y	8	11	1			16
							9	9									
09	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	170	1	2610	3	Y	5	11	1			10
							6	9									
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	195	1	3078	3	Y	7	7	1			10
							8	9									
11	3330	X	3058	-0-	-272	-0-	186	1	2865	3	Y	6	9	1			7
							7	9									
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	218	1	3220	3	Y	10	7	1			10
							11	9									
*01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	242	1	3298	3	Y	10	10	1			10
							11	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	2245	N	-0-	-0-	-2245	-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-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	325	1	5320	3	Y	10	4	1			8
							11	9									
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	241	1	3696	3	Y	10	9	1			9
							11	9									
10	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	288	1	4559	3	Y	9	6	1			12
							10	9									
11	5460	X	5376	-0-	-84	-0-	328	1	5041	3	Y	6	8	1			10
							7	9									
12	5642	X	4737	-0-	-905	-0-	299	1	4415	3	Y	21	11	1			20
							23	9									
01	5642	X	4268	-0-	-1374	-0-	291	1	3963	3	Y	13	14	1			19
							14	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	169	1	5961	3	Y	134	110	1			55
							147	9									
09	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	177	1	6183	3	Y	129	127	1			57
							142	9									
10	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	176	1	5645	3	Y	139	131	1			65
							153	9									
11	5550	X	5336	-0-	-214	-0-	155	1	5084	3	Y	88	94	1			59
							97	9									
12	5735	X	5677	-0-	-58	-0-	178	1	5311	3	Y	171	159	1			71
							188	9									
*01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	177	1	5440	3	Y	155	169	1			57
							171	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250

08	17763	X	15682	-0-	-2081	-0-	900	1	14764	3	Y	16	16	1			24
							18	9									
09	15646	X	14483	-0-	-1163	-0-	886	1	13579	3	Y	16	21	1			19
							18	9									
10	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	872	1	13812	3	Y	20	15	1			24
							22	9									
11	14700	X	12952	-0-	-1748	-0-	789	1	12146	3	Y	15	20	1			19
							17	9									
12	15190	X	13137	-0-	-2053	-0-	829	1	12277	3	Y	28	18	1			29
							31	9									
01	15190	X	13093	-0-	-2097	-0-	893	1	12183	3	Y	15	21	1			23
							17	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

08	9610	X	6086	-0-	-3524	-0-	350	1	5736	3	Y	-0-					-0-
09	7042	X	5531	-0-	-1511	-0-	339	1	5192	3	Y	-0-					-0-
10	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	340	1	5376	3	Y	-0-					-0-
11	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	362	1	5570	3	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5886	-0-	-4	-0-	373	1	5513	3	Y	-0-					-0-
01	5890	X	5327	-0-	-563	-0-	364	1	4963	3	Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	25	1	408	3	N	-0-	23	1			-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	51	1	787	3	N	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	84	1	1324	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	156	1	2391	3	N	9	5	1			5
							10	9									
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	142	1	2103	3	N	-0-	5	1			-0-
*01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	144	1	1965	3	N	3	1	1			2
							3	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	426	1	6974	3	Y	336	251	1			411
							370	9									
09	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	385	1	5904	3	Y	357	384	1			384
							393	9									
10	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	396	1	6257	3	Y	336	267	1			453
							370	9									
11	6930	X	6224	-0-	-706	-0-	360	1	5531	3	Y	303	367	1			389
							333	9									
12	7161	X	5744	-0-	-1417	-0-	344	1	5084	3	Y	287	250	1			426
							316	9									
01	7161	X	5310	-0-	-1851	-0-	342	1	4660	3	Y	280	323	1			383
							308	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	36	1	379	3	Y	8	10	1			-0-
							5	4	9	9							
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	48	1	446	3	Y	8	8	1			-0-
							22	4	9	9							
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	66	1	495	3	Y	8	6	1			2
							6	4	9	9							
11	420	N	279	-0-	-141	-0-	64	1	192	3	Y	4	4	1			2
							19	4	4	9							
12	558	N	343	-0-	-215	-0-	45	1	291	3	Y	3	3	1			2
							4	4	3	9							
*01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	76	1	667	3	Y	5	6	1			1
							2	4	6	9							

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
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	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	286	1	311	3	Y	1333	1440	1			186
							1466	9									
09	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	222	1	484	3	Y	1280	1066	1			400
							1408	9									
10	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	271	1	462	3	Y	1151	1083	1			468
							1266	9									
11	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	253	1	242	3	Y	1100	1224	1			344
							1210	9									
12	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	300	1	300	3	Y	969	883	1			430
							1066	9									
*01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	631	1	781	3	Y	820	882	1			368
							902	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7552 - 7557

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-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

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	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-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

08	4650	X	1919	-0-	-2731	-0-	917	1	1002	3	N	-0-					-0-
09	4500	X	3078	-0-	-1422	-0-	968	1	2110	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2390	-0-	-524	-0-	883	1	1507	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	1795	-0-	-1235	-0-	922	1	873	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	1817	-0-	-1376	-0-	908	1	909	3	N	-0-					-0-
01	3193	X	863	-0-	-2330	-0-	386	1	477	3	N	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BRALEX OPERATING LLC 088561
WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

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	155 #	41	-0-	-114	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	150 #	73	-0-	-77	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	155 #	33	-0-	-122	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	124 #	34	-0-	-90	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-

SAXET (FRIO) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 181168 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

SAXET (3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	7715		4741	-0-	-2974	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
09	6588		4149	-0-	-2439	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
10	7297		4532	-0-	-2765	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
11	7140		4425	-0-	-2715	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
12	6985		4376	-0-	-2609	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
*01	7073		4420	-0-	-2653	-0-	4420	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	B -24912					Y	NO RPT					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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBAN WELL #: 5 RRCID -> 277423 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 5220 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2408	-0-	-1312	-0-	122 1 1 9	2285	3	Y	1	5	1				10
09	3600 X	2648	-0-	-952	-0-	126 1 2 9	2520	3	Y	2						12
10	DLQ G-10	3165	-0-	3165	3165	187 1 6 9	2972	3	Y	5	9	1				8
11	6341 X	3176	-0-	-3165	-0-	242 1 29 9	2905	3	Y	26						34
12	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	265 1 17 9	2514	3	Y	15	14	1				35
01	2170 X	1841	-0-	-329	-0-	171 1 18 9	1652	3	Y	16	15	1				36

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 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-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 (FRIO VICKSBURG) //CONT.// 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 284564 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 14660 PERF. 8600 - 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	34594	X	34594	-0-	-0-	-0-	138	1	34456	3	N	-0-					-0-
09	31920	X	22608	-0-	-9312	-0-	123	1	22485	3	N	-0-					-0-
10	32984	X	-0-	-0-	-32984	-0-					N	-0-					-0-
11	31920	X	-0-	-0-	-31920	-0-					N	-0-					-0-
12	32984	X	18248	-0-	-14736	-0-	131	1	18117	3	N	-0-					-0-
01	32984	X	28385	-0-	-4599	-0-	139	1	28246	3	N	-0-					-0-

SCHMIDT (S-15) 81516 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANN, J.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284641 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 15950 PERF. 9076 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736		6	-0-	-1730	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	1680		-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
10	1736		-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	93	1	1323	3	N	21					117
							23	9									
09	1710	N	1129	-0-	-581	-0-	89	1	1023	3	N	15					132
							17	9									
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	93	1	948	3	N	-0-					132
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	80	1	1366	3	N	24					156
							26	9									
*12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	3	3	9	N	3					159
*01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1342	3	8	9	N	7					166

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	717	1	6376	2	Y	48	163	1			18
							53	9									
09	7080	X	6681	-0-	-399	-0-	670	1	5993	2	Y	16					34
							18	9									
10	7316	X	6764	-0-	-552	-0-	700	1	6040	2	Y	22					56
							24	9									
11	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	672	1	6392	2	Y	16					72
							18	9									
12	7223	X	6282	-0-	-941	-0-	702	1	5494	2	Y	78	146	1			4
							86	9									
01	7161	X	6998	-0-	-163	-0-	738	1	6213	2	Y	43					47
							47	9									

SCHWARZ (FLORES) //CONT.// 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	748	-0-	-120	-0-	76	1	672	2	Y	-0-	17	1			41
09	810	N	765	-0-	-45	-0-	73	1	652	2	Y	36					77
							40	9									
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	93	1	802	2	Y	49					126
							54	9									
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	92	1	875	2	Y	36					162
							40	9									
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	90	1	705	2	Y	10	19	1			153
							11	9									
01	961	N	518	-0-	-443	-0-	55	1	460	2	Y	3					156
							3	9									

DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

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

FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

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

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	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

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 (LOBO) //CONT.// 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SCHWARZ (LOBO 6) 81700 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 4 RRCID -> 116625 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6586 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	111	1	1236	3	N	-0-					-0-
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	94	1	1081	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	82	1	992	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1380	N	996	-0-	-384	-0-	83	1	913	3	N	-0-					-0-
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	95	1	1056	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	67	1	990	3	N	-0-					-0-

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2892	-0-	-952	-0-	646	1	2227	3	N	17					33
							19	9									
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	659	1	3035	3	N	13					46
							14	9									
10	3658	X	3640	-0-	-18	-0-	638	1	2979	3	N	21					67
							23	9									
11	3540	X	3453	-0-	-87	-0-	638	1	2790	3	N	23					90
							25	9									
12	3844	X	3446	-0-	-398	-0-	670	1	2761	3	N	14					104
							15	9									
01	3844	X	2481	-0-	-1363	-0-	2466	3	15	9	N	14					118

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

08	806	N	572	-0-	-234	-0-	129	1	443	3	N	-0-					14
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	116	1	535	3	N	26					40
							29	9									
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	137	1	639	3	N	-0-					40
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	137	1	596	3	N	1					41
							1	9									
12	713	N	539	-0-	-174	-0-	105	1	434	3	N	-0-					41
01	775	N	445	-0-	-330	-0-	445	3			N	-0-					41

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	527	N	-0-	-0-	-527	-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-

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

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 (10500) 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 5 RRCID -> 099181 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10492 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	570	-0-	-298	-0-	33	1	537	2	N	-0-					-0-
09	810	N	754	-0-	-56	-0-	51	1	703	2	N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	781	2	N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	52	1	584	2	N	-0-					-0-
12	775	N	716	-0-	-59	-0-	63	1	653	2	N	-0-					-0-
01	837	N	686	-0-	-151	-0-	64	1	622	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466

08	2108	X	1621	-0-	-487	-0-	95	1	1526	2	Y	-0-	35	1			-0-
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	223	1	3061	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3261	-0-	3261	3261	232	1	2995	2	Y	31					31
							34	9									
11	DLQ G-10		2330	-0-	2330	5591	189	1	2139	2	Y	2	16	1			17
							2	9									
12	DLQ G-10		2700	-0-	2700	8291	237	1	2449	2	Y	13	19	1			11
							14	9									
*01	10795	X	2504	-0-	-8291	-0-	232	1	2265	2	Y	6					17
							7	9									

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472

08	5394	X	2776	-0-	-2618	-0-	162	1	2603	2	Y	10	99	1			-0-
							11	9									
09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	365	1	5019	2	Y	50					50
							55	9									
10	DLQ G-10		5617	-0-	5617	5617	401	1	5182	2	Y	31					81
							34	9									
11	DLQ G-10		4142	-0-	4142	9759	337	1	3804	2	Y	1	43	1			39
							1	9									
12	DLQ G-10		4983	-0-	4983	14742	437	1	4515	2	Y	28	43	1			24
							31	9									
*01	20056	X	5314	-0-	-14742	-0-	492	1	4797	2	Y	23					47
							25	9									

SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

08	4433	X	1945	-0-	-2488	-0-	114	1	1831	2	Y	-0-	15	1			-0-
09	4290	X	3702	-0-	-588	-0-	251	1	3451	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3910	-0-	3910	3910	276	1	3573	2	Y	55					55
							61	9									
11	DLQ G-10		3311	-0-	3311	7221	269	1	3039	2	Y	3	29	1			29
							3	9									
12	DLQ G-10		3121	-0-	3121	10342	274	1	2830	2	Y	15	31	1			13
							17	9									
*01	14862	X	4520	-0-	-10342	-0-	420	1	4100	2	Y	-0-					13

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

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-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123493 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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 WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	25	-0-	25	50	25	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	50				Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

08	2569 X	804	-0-	-1765	-0-	804	3		Y	-0-			4
09	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			4
10	341 X	55	-0-	-286	-0-	55	3		Y	-0-			4
11	900 X	15	-0-	-885	-0-	15	3		Y	-0-			4
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			4
01	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT			4

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	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	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					4
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					4
10		DLQ G-10	123	-0-	123	123	123	3			Y	-0-					4
11		DLQ G-10	60	-0-	60	183	60	3			Y	-0-					4
12		DLQ G-10	260	-0-	260	443	260	3			Y	-0-					4
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	443					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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					4
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					4
10		DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					4
11		DLQ G-10	5	-0-	5	20	5	3			Y	-0-					4
12		DLQ G-10	63	-0-	63	83	63	3			Y	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	83					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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01		14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
*11	20 X	10	-0-	-10	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B DENY	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	483	N	29	-0-	-454	-0-	29	1			Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	31	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	32	1	225	3	Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	37	1	285	3	Y	-0-					-0-
*01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	53	1	408	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

08	1000	N	58	-0-	-942	115	58	1			Y	-0-					-0-
09	587	N	472	-0-	-115	-0-	58	1	414	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	456	-0-	-102	-0-	61	1	395	3	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	61	1	425	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	54	1	417	3	Y	-0-					-0-
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	81	1	624	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	1000	N	103	-0-	-897	865	103	1			Y	-0-					-0-
09	1700	N	835	-0-	-865	-0-	103	1	732	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	115	1	745	3	Y	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	103	1	719	3	Y	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	107	1	832	3	Y	-0-					-0-
*01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	138	1	1062	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

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 (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48	-0-	-870	-0-	48	1			Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	48	1	340	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	43	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	33	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	322	-0-	-81	-0-	37	1	285	3	Y	-0-					-0-
*01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	46	1	351	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	662	N	33	-0-	-629	-0-	26	1	7	9	Y	6	89	1			18
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	225	3	Y	17					35
							19	9									
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	53	1	345	3	Y	19					54
							21	9									
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	22	36	1			40
							24	9									
12	279	N	173	-0-	-106	-0-	20	1	153	3	Y	-0-	34	1			6
01	434	N	240	-0-	-194	-0-	28	1	212	3	Y	-0-	5	1			1

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		929	N	53	-0-	-876	-0-	53	1			Y	-0-				-0-
09		430	N	430	-0-	-0-	-0-	53	1	377	3	Y	-0-				-0-
10		496	N	416	-0-	-80	-0-	56	1	360	3	Y	-0-				-0-
11		429	N	429	-0-	-0-	-0-	54	1	375	3	Y	-0-				-0-
12		593	N	593	-0-	-0-	-0-	68	1	525	3	Y	-0-				-0-
*01		631	N	631	-0-	-0-	-0-	73	1	558	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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 (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	58	-0-	-942	28	58	1			Y	-0-					-0-
09	626	N	598	-0-	-28	-0-	74	1	524	3	Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	70	1	452	3	Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	57	1	399	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	376	-0-	-244	-0-	43	1	333	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	58	1	448	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	217	-0-	-783	2203	177	1	40	9	Y	36	41	1			24
09	3000	N	1479	-0-	-1521	682	177	1	1258	3	Y	40	42	1			22
							44	9									
10	1939	N	1257	-0-	-682	-0-	165	1	1071	3	Y	19					41
							21	9									
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	180	1	1259	3	Y	29	43	1			27
							32	9									
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	176	1	1370	3	Y	44	57	1			14
							48	9									
*01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	223	1	1711	3	Y	34	20	1			28
							37	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	384	-0-	-466	-0-	45	1	339	3	Y	-0-					2
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	49	1	350	3	Y	-0-					2
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	66	1	425	3	Y	-0-					2
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	28	1	196	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	3	Y	-0-					-0-
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	48	1	368	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. (I) GAS LIFT(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	220	-0-	-780	2570	220	1			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1936	-0-	-1064	1506	238	1	1698	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1960	-0-	-1140	366	262	1	1698	3	Y	-0-					-0-
11	2240	N	1874	-0-	-366	-0-	235	1	1639	3	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	227	1	1761	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
*01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	314	1	2409	3	Y	14	12	1			5
							15	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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 (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A 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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 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 (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	391	N	28	-0-	-363	-0-	28	1			Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	52	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	39	1	251	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	34	1	268	3	Y	-0-					-0-
*01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	49	1	376	3	Y	-0-					-0-

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	841	N	38	-0-	-803	-0-	38	1			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	65	1	419	3	Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	52	1	361	3	Y	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	41	1	321	3	Y	-0-					-0-
*01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	65	1	499	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	35	-0-	-546	-0-	35	1			Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	54	1	351	3	Y	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	44	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	3	Y	-0-					-0-
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	47	1	360	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	DLQ G-10	215	-0-	215	629	25	1	190	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10	213	-0-	213	842	26	1	187	3	Y	-0-					2
10	1039 N	197	-0-	-842	-0-	26	1	171	3	Y	-0-					2
11	186 X	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	T. A.	138	-0-	138	138	16	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	266	-0-	266	404	31	1	235	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

08	236 N	10	-0-	-226	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	12	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	13	1	100	3	Y	-0-					-0-
*01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1000	N	55	-0-	-945	14	55	1			Y	-0-					-0-
09	454	N	440	-0-	-14	-0-	54	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	74	1	479	3	Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	73	1	509	3	Y	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	73	1	570	3	Y	-0-					-0-
*01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	79	1	607	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	752	N	-0-	-0-	-752	-0-					Y	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	58	1	414	3	Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	32	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	26	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	238	-0-	-258	-0-	27	1	211	3	Y	-0-					-0-
*01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	40	1	309	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	295	N	13	-0-	-282	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	332	N	18	-0-	-314	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	18	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	14	1	112	3	Y	-0-					-0-
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	420	N	21	-0-	-399	-0-	21	1			Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	28	1	182	3	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-					-0-
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	30	1	229	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	15010	X	4923	-0-	-10087	-0-	577	1	4346	3	Y	-0-					5
09	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	601	1	4284	3	Y	3					8
							3	9									
10	5332	X	4880	-0-	-452	-0-	651	1	4225	3	Y	4					12
							4	9									
11	4980	X	4569	-0-	-411	-0-	571	1	3990	3	Y	7	14	1			5
							8	9									
12	5115	X	3550	-0-	-1565	-0-	405	1	3144	3	Y	1					6
							1	9									
*01	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	720	1	5530	3	Y	-0-					6

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	213	N	12	-0-	-201	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-					-0-
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	3	Y	-0-					-0-

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 (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	713	N	88	-0-	-625	-0-	88	1			N	-0-					-0-
09	780	N	659	-0-	-121	-0-	81	1	578	3	N	-0-					-0-
10	744	N	554	-0-	-190	-0-	74	1	480	3	N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	102	1	712	3	N	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	86	1	669	3	N	-0-					-0-
*01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	114	1	877	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	668	N	39	-0-	-629	-0-	39	1			Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	37	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	61	1	394	3	Y	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	70	1	490	3	Y	2					2
							2	9									
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	76	1	594	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	88	1	675	3	Y	-0-	2	1			1

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	1000	N	123	-0-	-877	1181	123	1			Y	-0-	2	1			-0-
09	2122	N	941	-0-	-1181	-0-	116	1	823	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	167	1	1083	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	158	1	1102	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	147	1	1142	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
*01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	173	1	1327	3	Y	9	8	1			5
							10	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

08	765	N	44	-0-	-721	-0-	44	1			Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	43	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	46	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	41	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	37	1	291	3	Y	-0-					-0-
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	48	1	368	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

08	1000	N	-0-	-0-	-1000	165					Y	-0-					-0-
09	165	N	-0-	-0-	-165	-0-					Y	-0-					-0-
10	527	N	450	-0-	-77	-0-	60	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	71	1	499	3	Y	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	65	1	505	3	Y	-0-					-0-
*01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	84	1	644	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 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 UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

08	1000	N	114	-0-	-886	993	114	1			Y	-0-					-0-
09	2064	N	1071	-0-	-993	-0-	132	1	939	3	Y	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	138	1	895	3	Y	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	125	1	874	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	899	-0-	-217	-0-	103	1	796	3	Y	-0-					-0-
*01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	140	1	1079	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519

08	476	N	46	-0-	-430	-0-	46	1			Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	24	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	15	1	120	3	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 #: 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	519	N	30	-0-	-489	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	30	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	27	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	28	1	214	3	Y	-0-					-0-
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	1000	N	112	-0-	-888	505	60	1	52	9	Y	47	48	1			9
09	1264	N	759	-0-	-505	-0-	87	1	618	3	Y	49	41	1			17
							54	9									
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	79	1	515	3	Y	49	49	1			17
							54	9									
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	93	1	649	3	Y	59	64	1			12
							65	9									
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	91	1	705	3	Y	63	57	1			18
							69	9									
*01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	112	1	857	3	Y	63	62	1			19
							69	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	42	N	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1000	N	225	-0-	-775	3507	224	1	1	9	Y	1					7
09	3000	N	1852	-0-	-1148	2359	228	1	1624	3	Y	-0-					7
10	3100	N	1812	-0-	-1288	1071	242	1	1570	3	Y	-0-					7
11	2866	N	1795	-0-	-1071	-0-	225	1	1569	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
12	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	219	1	1700	3	Y	1					3
							1	9									
*01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	282	1	2163	3	Y	6					9
							7	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	1000	N	128	-0-	-872	1237	128	1			Y	-0-					-0-
09	2182	N	945	-0-	-1237	-0-	116	1	829	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	955	-0-	-68	-0-	128	1	827	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	116	1	814	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	968	-0-	-24	-0-	110	1	858	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	854	-0-	-107	-0-	98	1	756	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 #: O100A 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	1000	N	140	-0-	-860	1133	140	1			Y	-0-					-0-
09	2388	N	1255	-0-	-1133	-0-	154	1	1099	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	144	1	936	3	Y	-0-					1
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	133	1	927	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	122	1	946	3	Y	-0-					-0-
*01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	156	1	1202	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O168 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	1000	N	1514	-0-	514	3450	176	1	1324	3	Y	13					138
							14	9									
09	3000	N	1462	-0-	-1538	1912	179	1	1275	3	Y	7					145
							8	9									
10	3100	N	1379	-0-	-1721	191	183	1	1186	3	Y	9					154
							10	9									
11	1560	N	1369	-0-	-191	-0-	170	1	1184	3	Y	14	145	1			23
							15	9									
12	1519	N	1117	-0-	-402	-0-	121	1	938	3	Y	53					76
							58	9									
*01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	226	1	1737	3	Y	24					100
							26	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	1000	N	566	-0-	-434	763	66	1	500	3	Y	-0-					2
09	1215	N	452	-0-	-763	-0-	56	1	396	3	Y	-0-					2
10	558	N	525	-0-	-33	-0-	70	1	455	3	Y	-0-					2
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	69	1	480	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	465	N	377	-0-	-88	-0-	43	1	334	3	Y	-0-					-0-
*01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	84	1	646	3	Y	-0-					-0-

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 (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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

08	24	N	1	-0-	-23	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	Y	-0-					-0-
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

08	1000	N	152	-0-	-848	1602	152	1			Y	-0-					7
09	2698	N	1096	-0-	-1602	-0-	135	1	961	3	Y	-0-					7
10	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	137	1	889	3	Y	1					8
							1	9									
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	111	1	775	3	Y	-0-	6	1			2
12	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	129	1	1003	3	Y	1					3
							1	9									
*01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	187	1	1439	3	Y	5					8
							6	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6130

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	223	-0-	223	223	23	1	165	3	Y	32	26	1			6
							35	9									
10	381	X	158	-0-	-223	-0-	20	1	129	3	Y	8	13	1			1
							9	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

08	DLQ	G-10	64	-0-	64	1191	64	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	713	-0-	713	1904	88	1	625	3	Y	-0-					-0-
10	2406	N	502	-0-	-1904	-0-	67	1	435	3	Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	48	1	334	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	321	-0-	-82	-0-	37	1	284	3	Y	-0-					-0-
*01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	75	1	574	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

08	1959	X	313	-0-	-1646	-0-	311	1	2	9	Y	2	4	1			-0-
09	858	X	858	-0-	-0-	-0-	106	1	752	3	Y	-0-					-0-
10	1395	X	530	-0-	-865	-0-	71	1	459	3	Y	-0-					-0-
11	1350	X	865	-0-	-485	-0-	108	1	757	3	Y	-0-					-0-
12	1395	X	957	-0-	-438	-0-	109	1	848	3	Y	-0-					-0-
*01	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	167	1	1281	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	52	-0-	-948	82	52	1			Y	-0-					-0-
09	592	N	510	-0-	-82	-0-	63	1	447	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	447	-0-	-111	-0-	60	1	387	3	Y	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	66	1	463	3	Y	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	69	1	538	3	Y	-0-					-0-
*01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	89	1	684	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1000	N	70	-0-	-930	234	70	1			Y	-0-					-0-
09	877	N	643	-0-	-234	-0-	79	1	564	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	74	1	483	3	Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	58	1	408	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	380	-0-	-271	-0-	43	1	337	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	469	-0-	-89	-0-	54	1	415	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	306	N	38	-0-	-268	-0-	38	1			Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1000	N	291	-0-	-709	3456	178	1	113	9	Y	103	165	1			109
09	3000	N	1641	-0-	-1359	2097	185	1	1320	3	Y	124	165	1			68
							136	9									
10	3100	N	1435	-0-	-1665	432	175	1	1135	3	Y	114					182
							125	9									
11	2022	N	1590	-0-	-432	-0-	183	1	1279	3	Y	116	164	1			134
							128	9									
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	184	1	1428	3	Y	125	173	1			86
							138	9									
*01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	233	1	1788	3	Y	113					199
							124	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	635	N	24	-0-	-611	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	54	1	387	3	Y	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	3	Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	40	1	281	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	341	-0-	-93	-0-	39	1	302	3	Y	-0-					-0-
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	47	1	362	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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 #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

08	1000	N	175	-0-	-825	1912	172	1	3	9	Y	3	6	1			4
09	3000	N	1428	-0-	-1572	340	175	1	1245	3	Y	7					11
							8	9									
10	2105	N	1765	-0-	-340	-0-	234	1	1521	3	Y	9					20
							10	9									
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	220	1	1536	3	Y	14	14	1			20
							15	9									
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	188	1	1458	3	Y	15	17	1			18
							17	9									
*01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	225	1	1729	3	Y	25	34	1			9
							28	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1000	N	95	-0-	-905	504	95	1			Y	-0-					-0-
09	1122	N	618	-0-	-504	-0-	76	1	542	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	638	-0-	-168	-0-	85	1	553	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	83	1	577	3	Y	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	84	1	654	3	Y	-0-					-0-
*01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	101	1	776	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	201	N	13	-0-	-188	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	3	Y	-0-					-0-
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	364	N	15	-0-	-349	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	29	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	37	1	286	3	Y	-0-					-0-
*01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	39	1	299	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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	380	N	46	-0-	-334	-0-	46	1			Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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	53	N	3	-0-	-50	-0-	3	1			Y	-0-					54
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	Y	-0-					54
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	19	1	125	3	Y	-0-					54
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	Y	-0-					54
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	214	3	Y	-0-					54
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	47	1	361	3	Y	-0-					54

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	DLQ G-10		30	-0-	30	502	30	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		250	-0-	250	752	31	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	1017	N	265	-0-	-752	-0-	35	1	230	3	Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	38	1	264	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	39	1	302	3	Y	-0-					-0-
*01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	50	1	388	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 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	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	1			N	-0-					-0-
09	210	N	19	-0-	-191	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	16	1	106	3	N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	162	3	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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	2046	N	283	-0-	-1763	-0-	283	1			N	-0-					-0-
09	2400	N	2247	-0-	-153	-0-	277	1	1970	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	2423	-0-	-119	-0-	324	1	2099	3	N	-0-					-0-
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	302	1	2107	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	252	1	1955	3	N	-0-					-0-
*01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	306	1	2352	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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	248	N	47	-0-	-201	-0-	33	1	14	9	N	13	16	1			1
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	7	6	1			2
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	57	1	367	3	N	7	7	1			2
							8	9									
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	55	1	385	3	N	8	8	1			2
							9	9									
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	55	1	424	3	N	11	10	1			3
							12	9									
*01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	62	1	476	3	N	5	7	1			1
							6	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	589	N	494	-0-	-95	-0-	55	1	416	3	N	21	21	1			4
							23	9									
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	63	1	452	3	N	17	17	1			4
							19	9									
10	217	N	170	-0-	-47	-0-	23	1	147	3	N	-0-	4	1			-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	294	3	N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	79	1	610	3	N	34	23	1			11
							37	9									
*01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	98	1	754	3	N	18	28	1			1
							20	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	744	N	164	-0-	-580	-0-	86	1	78	9	N	71	74	1			62
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	83	1	589	3	N	55					117
							61	9									
10	713	N	63	-0-	-650	-0-	1	1	5	3	N	52					169
							57	9									
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	105	1	735	3	N	80	112	1			137
							88	9									
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	94	1	732	3	N	73	117	1			93
							80	9									
*01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	113	1	866	3	N	73	135	1			31
							80	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4241A RRCID -> 281938 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 5958

08	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
09	178	X	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	3	N	-0-					-0-
10	281	X	281	-0-	-0-	-0-	21	1	136	3	N	113	66	1			47
							124	9									
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	147	3	N	152	169	1			30
							167	9									
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	190	3	N	157	143	1			44
							173	9									
*01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	269	3	N	141	143	1			42
							155	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0195 RRCID -> 281967 COMPL. DATE 10/18/1945 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5943 - 5955

08	310	N	64	-0-	-246	-0-	64	1			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	41	1	291	3	N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	75	1	485	3	N	24					24
							26	9									
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	120	1	840	3	N	209	100	1			133
							230	9									
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	110	1	853	3	N	212	263	1			82
							233	9									
*01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	170	1	1307	3	N	191	91	1			182
							210	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

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 SEELIGSON WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767

08	806 N	305	-0-	-501	-0-	11	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	780 N	422	-0-	-358	-0-	14	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	14	1	425	2	Y	-0-					-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	143	-0-	-291	-0-	4	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	434 N	160	-0-	-274	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON, K. R. WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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	1000	N	158	-0-	-842	2037	158	1			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1566	-0-	-1434	603	193	1	1373	3	Y	-0-					-0-
10	2321	N	1718	-0-	-603	-0-	229	1	1489	3	Y	-0-					-0-
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	156	1	1090	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1217	-0-	-395	-0-	139	1	1078	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-

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	813	N	80	-0-	-733	-0-	80	1			Y	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	84	1	597	3	Y	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	79	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	68	1	477	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	562	-0-	-151	-0-	64	1	498	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	95	N	-0-	-0-	-95	-0-					Y	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	128	3	Y	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

08	449	N	49	-0-	-400	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	36	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748

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-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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, 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	379	N	11	-0-	-368	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	219	1	1532	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	7424	-0-	4324	4324	847	1	6577	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	1224					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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	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-

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	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-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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	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-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-

DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704

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-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020

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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1000	N	54	-0-	-946	85	54	1			Y	-0-					-0-
09	506	N	421	-0-	-85	-0-	52	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	98	1	633	3	Y	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	67	1	465	3	Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	69	1	534	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	Y	2					36
09	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			Y	-0-					36
10	651	N	479	-0-	-172	-0-	20	1	459	3	Y	-0-					36
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					36
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					36
01	465	N	181	-0-	-284	-0-	181	3			Y	-0-					36

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	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					180
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					180
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					180
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					180
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					180
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					180

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	600	N	278	-0-	-322	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	713	N	405	-0-	-308	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	510	N	153	-0-	-357	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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	4681	X	4147	-0-	-534	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3275	-0-	-1015	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	2849	-0-	-1522	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3928	-0-	-302	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
12	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 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	3410	X	3114	-0-	-296	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3123	-0-	-177	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2409	-0-	-1001	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
12	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-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	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1391	2	9	9	N	8					190
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1054	2	7	9	N	6					196
10	1426	N	873	-0-	-553	-0-	866	2	7	9	N	6					202
11	1350	N	1092	-0-	-258	-0-	1085	2	7	9	N	6					208
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1193	2	8	9	N	7	162	1			53
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					53

SEJITA (YEGUA, UP.) //CONT.// 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	2	N	-0-					-0-
11	120	N	15	-0-	-105	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (550) 82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
RAMIREZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	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	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	43	1	321	2	N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	45	1	335	2	N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	34	1	234	2	N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	33	1	232	2	N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	37	1	278	2	N	-0-					-0-
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	33	1	239	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

08	155	N	82	-0-	-73	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	162	2	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-					-0-
*01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	25	1	186	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

08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	112	R	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	N	-0-					-0-
12	94	R	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
*01	60	R	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	133	2	N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	191	2	N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	167	2	N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	19	1	144	2	N	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	19	1	143	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W.W.H.M. & H. INC. ET AT WELL #: 5 RRCID -> 216029 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1324 - 1328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1627	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1340	-0-	-250	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1007	-0-	-667	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA, EAST (1300) //CONT.// 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	310	N	79	-0-	-231	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

08	1085	N	700	-0-	-385	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA, NE (2150) 82207 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
SORGENTE WELL #: 2 RRCID -> 281134 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2136 - 2140

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-

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

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-

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

08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	316	1	1268	2	N	-0-					3
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	316	1	1212	2	N	-0-					3
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	371	1	1196	2	N	-0-					3
11	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	275	1	1137	2	N	-0-					3
12	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	216	1	1204	2	N	-0-					3
01	1550	N	1429	-0-	-121	-0-	223	1	1206	2	N	-0-					3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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. (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	146	1	1955	3	N	-0-					18
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	137	1	1820	3	N	-0-					18
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	187	1	2276	3	N	-0-					18
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	171	1	1851	3	N	-0-					18
*12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	177	1	1899	3	N	-0-					18
*01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	190	1	1974	3	N	-0-					18

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	565	3	N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	425	3	N	-0-					-0-
10	651	N	590	-0-	-61	-0-	45	1	545	3	N	-0-					-0-
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	46	1	517	3	N	-0-					-0-
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	44	1	470	3	N	-0-					-0-
01	589	N	493	-0-	-96	-0-	44	1	449	3	N	-0-					-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	61	-0-	-156	-0-	4	1	57	3	N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	186	N	53	-0-	-133	-0-	4	1	49	3	N	-0-					2
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					2
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					2
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					2

REMORA OPERATING, LLC 701613
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	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-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201475 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) //CONT.// 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	468	-0-	-90	-0-	37	1	431	3	N	-0-					-0-
11	540	X	228	-0-	-312	-0-	19	1	209	3	N	-0-					-0-
*12	596	X	596	-0-	-0-	-0-	51	1	545	3	N	-0-					-0-
01	465	X	302	-0-	-163	-0-	26	1	276	3	N	-0-					-0-

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

08	41367	X	41367	-0-	-0-	-0-	2885	1	38482	3	N	-0-					-0-
09	39000	X	37574	-0-	-1426	-0-	2597	1	34977	3	N	-0-					-0-
10	43810	X	43810	-0-	-0-	-0-	3326	1	40481	3	N	3					3
							3	9									
11	42463	X	42463	-0-	-0-	-0-	3502	1	38961	3	N	-0-					3
12	40300	X	40068	-0-	-232	-0-	3417	1	36651	3	N	-0-					3
01	40300	X	39703	-0-	-597	-0-	3504	1	36199	3	N	-0-					3

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	25983	X	25983	-0-	-0-	-0-	1815	1	24168	3	N	-0-					-0-
09	23160	X	21239	-0-	-1921	-0-	1510	1	19729	3	N	-0-					-0-
10	28210	X	27916	-0-	-294	-0-	2118	1	25796	3	N	2					2
							2	9									
11	27300	X	25965	-0-	-1335	-0-	2143	1	23822	3	N	-0-					2
12	27807	X	23823	-0-	-3984	-0-	2049	1	21774	3	N	-0-					2
01	27931	X	26182	-0-	-1749	-0-	2341	1	23841	3	N	-0-					2

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	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	900	-0-	-216	-0-	63	1	837	3	N	-0-					21
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	47	1	650	3	N	-0-					21
10	1085	N	414	-0-	-671	-0-	31	1	383	3	N	-0-					21
11	930	N	309	-0-	-621	-0-	25	1	284	3	N	-0-					21
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	74	1	818	3	N	-0-					21
*01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	85	1	888	3	N	-0-					21

ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285507 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11287 - 11314

08	0		44942	-0-	44942	50193	3113	1	41829	3	N	-0-					-0-
09	0		26141	-0-	26141	76334	1852	1	24289	3	N	-0-					-0-
*10	0		28905	-0-	28905	105239	2190	1	26713	3	N	2					2
							2	9									
*11	129249	X	24010	-0-	-105239	-0-	1973	1	22037	3	N	-0-					2
*12	47957	X	22921	-0-	-25036	-0-	1948	1	20973	3	N	-0-					2
*01	47957	X	22212	-0-	-25745	-0-	1947	1	20265	3	N	-0-					2

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	157	1	724	3	N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	57	1	554	3	N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	157	1	405	3	N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	114	1	380	3	N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	208	1	372	3	N	-0-					-0-
*01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	104	1	577	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B) 82381 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248270 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11382 - 11402

08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
10	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					1
*11	20150	X	-0-	-0-	-20150	-0-					N	-0-					1
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-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

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

08	1519	N	1219	-0-	-300	-0-	87	1	1132	3	N	-0-					8
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	N	-0-					8
10	1023	N	683	-0-	-340	-0-	52	1	631	3	N	-0-					8
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	107	1	1201	3	N	-0-					8
*12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	113	1	1178	3	N	-0-					8
01	682	N	262	-0-	-420	-0-	23	1	239	3	N	-0-					8

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1)//CONT.// 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 (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	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	909	1	12174	3	Y	-0-					-0-
09	12270	X	12253	-0-	-17	-0-	844	1	11409	3	Y	-0-					-0-
10	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	977	1	11892	3	Y	1					1
							1	9									
11	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	956	1	10300	3	Y	-0-					1
*12	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	994	1	10608	3	Y	-0-					1
*01	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	1040	1	10578	3	Y	-0-					1

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-

REMORA OPERATING, LLC 701613
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	57	1	1901	2	N	-0-					94
09	2040	N	1783	-0-	-257	-0-	52	1	1731	2	N	-0-					94
10	2077	N	1832	-0-	-245	-0-	53	1	1779	2	N	-0-					94
11	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	54	1	1785	2	N	-0-					94
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	58	1	1935	2	N	-0-					94
*01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	59	1	1973	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	7099	X	2120	-0-	-4979	-0-	147	1	1967	3	Y	5					36
							6	9									
09	2460	X	2087	-0-	-373	-0-	155	1	1928	3	Y	4					40
							4	9									
*10	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	422	1	5371	3	Y	22					62
							24	9									
*11	3630	X	1124	-0-	-2506	-0-	54	1	1070	3	Y	-0-					62
*12	2263	X	1639	-0-	-624	-0-	139	1	1500	3	Y	-0-					62
*01	5828	X	1525	-0-	-4303	-0-	128	1	1310	3	Y	-0-					62
							87	4									

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

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-

ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 168921 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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

*08	8649	X	7985	-0-	-664	-0-	2646	1	5233	3	Y	96					498
							106	9									
09	8370	X	7211	-0-	-1159	-0-	2501	1	4590	3	Y	109					607
							120	9									
*10	DLQ G-10		7307	-0-	7307	7307	1504	1	5670	3	Y	121	184	1			544
							133	9									
11	DLQ G-10		7642	-0-	7642	14949	2419	1	5104	3	Y	108	175	1			477
							119	9									
*12	22437	X	7488	-0-	-14949	-0-	1938	1	5444	3	Y	96	172	1			401
							106	9									
*01	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	1861	1	5821	3	Y	112					513
							123	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

08	4681	X	3870	-0-	-811	-0-	1299	1	2571	3	N	-0-				-0-
09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	1682	1	3087	3	N	-0-				-0-
10	4681	X	3798	-0-	-883	-0-	796	1	3002	3	N	-0-				-0-
11	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	1759	1	3712	3	N	-0-				-0-
12	4681	X	3494	-0-	-1187	-0-	917	1	2577	3	N	-0-				-0-
*01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	1175	1	3673	3	N	-0-				-0-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

08	11377	X	7935	-0-	-3442	-0-	2664	1	5271	3	N	-0-				-0-
09	11010	X	10137	-0-	-873	-0-	3575	1	6562	3	N	-0-				-0-
10	9579	X	7885	-0-	-1694	-0-	1653	1	6232	3	N	-0-				-0-
11	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	3044	1	6423	3	N	-0-				-0-
12	8959	X	863	-0-	-8096	-0-	227	1	636	3	N	-0-				-0-
01	10478	X	37	-0-	-10441	-0-	9	1	28	3	N	-0-				-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	460	1	909	3	N	-0-				-0-
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	479	1	879	3	N	-0-				-0-
10	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	290	1	1093	3	N	-0-				-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	373	1	788	3	N	-0-				-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	319	1	896	3	N	-0-				-0-
01	1395	N	1050	-0-	-345	-0-	254	1	796	3	N	-0-				-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

08	28150	X	28150	-0-	-0-	-0-	9452	1	18698	3	N	-0-				-0-
09	18120	X	10504	-0-	-7616	-0-	3704	1	6800	3	N	-0-				-0-
10	18724	X	16698	-0-	-2026	-0-	3501	1	13197	3	N	-0-				-0-
11	16140	X	11676	-0-	-4464	-0-	3754	1	7922	3	N	-0-				-0-
12	25482	X	6571	-0-	-18911	-0-	1725	1	4846	3	N	-0-				-0-
01	25482	X	15980	-0-	-9502	-0-	3872	1	12108	3	N	-0-				-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	396	1	784	3	N	-0-				-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	333	1	610	3	N	-0-				-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	270	1	1018	3	N	-0-				-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	428	1	903	3	N	-0-				-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	324	1	912	3	N	-0-				-0-
*01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	272	1	852	3	N	-0-				-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	2234	1	4420	3	N	-0-					-0-
09	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	2256	1	4141	3	N	-0-					-0-
10	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	1204	1	4540	3	N	-0-					-0-
11	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	2147	1	4532	3	N	-0-					-0-
12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	1537	1	4317	3	N	-0-					-0-
*01	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	1348	1	4217	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	2			N	-0-					17
09	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	14864	2			N	-0-					17
10	14446	X	13153	-0-	-1293	-0-	13153	2			N	-0-					17
11	13980	X	12088	-0-	-1892	-0-	12088	2			N	-0-					17
12	15345	X	9499	-0-	-5846	-0-	9499	2			N	-0-					17
01	15345	X	15127	-0-	-218	-0-	15127	2			N	-0-					17

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
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	20770	X	13708	-0-	-7062	-0-	1299	1	12181	2	N	207	193	1			1021
							228	9									
09	28003	X	28003	-0-	-0-	-0-	27685	2	318	9	N	289	192	1			1118
10	20987	X	14726	-0-	-6261	-0-	14345	2	381	9	N	346	194	1			1270
11	16494	X	16494	-0-	-0-	-0-	2655	1	13433	2	N	369	196	1			1443
							406	9									
*12	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	2188	1	14721	2	N	300	377	1			1366
							330	9									
01	28923	X	NO RPT	-0-	-28923	-0-					N	NO RPT					1366

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSENTHAL, STANLEY H. 728870
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					54
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
01	14B	DENY	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	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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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

08	5208 #	4458	-0-	-750	-0-	4311	2	147	9	N	134	174	1			38
09	4830 #	3177	-0-	-1653	-0-	3054	2	123	9	N	112					150
10	4433 #	3530	-0-	-903	-0-	3394	2	136	9	N	124	187	1			87
11	5116 R	5116	-0-	-0-	-0-	4925	2	191	9	N	174	181	1			80
12	5045 R	5045	-0-	-0-	-0-	4867	2	178	9	N	162	180	1			62
*01	6105	5796	-0-	-309	-0-	5573	2	223	9	N	203	200	1			65

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 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-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					295
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	134	1			163
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					167

WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 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-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	465	N	285	-0-	-180	-0-	33	1	252	2	N	-0-					-0-
09	360	N	271	-0-	-89	-0-	33	1	238	2	N	-0-					-0-
10	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	270	N	141	-0-	-129	-0-	33	1	108	2	N	-0-					-0-
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	33	1	207	2	N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

08	1209	N	807	-0-	-402	-0-	68	1	739	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	728	-0-	-322	-0-	68	1	660	2	N	-0-					-0-
10	961	N	257	-0-	-704	-0-	68	1	189	2	N	-0-					-0-
11	780	N	370	-0-	-410	-0-	68	1	302	2	N	-0-					-0-
12	744	N	641	-0-	-103	-0-	68	1	573	2	N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	1178	N	814	-0-	-364	-0-	68	1	746	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	728	-0-	-352	-0-	68	1	660	2	N	-0-					-0-
10	961	N	257	-0-	-704	-0-	68	1	189	2	N	-0-					-0-
11	780	N	370	-0-	-410	-0-	68	1	302	2	N	-0-					-0-
12	744	N	641	-0-	-103	-0-	68	1	573	2	N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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	651	N	415	-0-	-236	-0-	36	1	379	2	N	-0-					-0-
09	540	N	374	-0-	-166	-0-	36	1	338	2	N	-0-					-0-
10	496	N	97	-0-	-399	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	390	N	191	-0-	-199	-0-	36	1	155	2	N	-0-					-0-
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	36	1	295	2	N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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	775	N	522	-0-	-253	-0-	40	1	482	2	N	-0-					-0-
09	690	N	443	-0-	-247	-0-	40	1	403	2	N	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	40	1	648	2	N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	40	1	1034	2	N	-0-					-0-
12	465	N	391	-0-	-74	-0-	40	1	351	2	N	-0-					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
BAYDER, E. WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	3875	#	1818	-0-	-2057	-0-	345	1	1427	2	Y	42					157
							46	9									
09	2710	R	2710	-0-	-0-	-0-	420	1	2202	2	Y	80	153	1			84
							88	9									
10	3193	#	2637	-0-	-556	-0-	421	1	2187	2	Y	26					110
							29	9									
11	3090	#	1922	-0-	-1168	-0-	397	1	1525	2	Y	-0-					110
12	3193	#	2110	-0-	-1083	-0-	357	1	1753	2	Y	-0-					110
*01	2790	#	1673	-0-	-1117	-0-	315	1	1357	2	Y	1					111
							1	9									

SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14175 - 14195

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	93	1	2379	2	N	34	22	1			26
							37	9									
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	91	1	2349	2	N	20	40	1			6
							22	9									
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	92	1	2426	2	N	26	17	1			15
							29	9									
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	102	1	2445	2	N	23	20	1			18
							25	9									
12	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	97	1	2850	2	N	26	22	1			22
							29	9									
01	2542	N	2309	-0-	-233	-0-	32	1	2253	2	N	22	22	1			22
							24	9									

SON OF ZUNI, S. (VXBG) 84602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 890 RRCID -> 275996 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12707 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	#	4144	-0-	-165	-0-	4	1	4053	2	Y	79	110	1			15
							87	9									
09	3990	#	3765	-0-	-225	-0-	2	1	3704	2	Y	54	62	1			7
							59	9									
10	5084	#	3927	-0-	-1157	-0-	1	1	3873	2	Y	48	43	1			12
							53	9									
11	4920	#	3815	-0-	-1105	-0-	3762	2	53	9	Y	48	56	1			4
*12	3855		3648	-0-	-207	-0-	3603	2	45	9	Y	41	43	1			2
01	3441		3431	-0-	-10	-0-	3384	2	47	9	Y	43	42	1			3

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

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

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 (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

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 (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	2666		5643	-0-	2977	5663	840	1	4760	2	N	39					120
							43	9									
09	2580		5044	-0-	2464	8127	822	1	4166	2	N	51	153	1			18
							56	9									
10	15445		4992	-0-	-10453	-0-	854	1	4094	2	N	40					58
							44	9									
11	2580		4585	-0-	2005	2005	803	1	3746	2	N	33					91
							36	9									
12	2666		4694	-0-	2028	4033	844	1	3821	2	N	26					117
							29	9									
01	2666	NO RPT		-0-	-2666	1367					N	NO RPT					117

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2018 - PLUGGED 04/06/18

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 LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

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 #: 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	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-

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 (3900) 85669 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C. 616967
MARTIN WELL #: 1N RRCID -> 285867 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3881 - 3884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3856	NO RPT	-0-	-3856	-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	186	#	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*11	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*12	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-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	279	#	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	210	#	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	279	#	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	270	#	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*12	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-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	558	#	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	510	#	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	558	#	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	540	#	344	-0-	-196	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	496	#	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	496	#	NO RPT	-0-	-496	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	300	N	130	-0-	-170	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			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	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	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-

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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
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		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	H15 VIOL		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-

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-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
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	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-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 114746 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7128 - 7140

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2019 - PLUGGED 02/25/19

MONTEMAYOR "B" WELL #: 2 RRCID -> 119558 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7128 - 7137

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4 2	4 9	N	4			49
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

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-

STEDMAN ISLAND(C-1) //CONT.// 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1816	-0-	-1594	-0-	81 1 33 9		1702	3	Y	30	49	1			10
09	3210	#	1355	-0-	-1855	-0-	99 1 12 9		1244	3	Y	11	16	1			5
10	3317	#	1247	-0-	-2070	-0-	89 1 33 9		1125	3	Y	30	21	1			14
11	3030	#	970	-0-	-2060	-0-	76 1 31 9		863	3	Y	28	35	1			7
12	1550		506	-0-	-1044	-0-	45 1 34 9		427	3	Y	31	20	1			18
01	1550		140	-0-	-1410	-0-	12 1 13 9		115	3	Y	12	19	1			11

STEDMAN ISLAND (C-2A) 85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	390	-0-	-75	-0-	17 1		373	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	30 1		370	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	32 1		398	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	31 1		351	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	33 1		314	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	300	-0-	-134	-0-	29 1		271	3	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-5) 85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	11 1 4 9		138	3	Y	4	5	1			3
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9		40	3	Y	2	4	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	391				Y	-0-					10
09	391	X	-0-	-0-	-391	-0-					Y	-0-					10
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-	6	1			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	38	1	825	3	Y	503	626	1			309
							553	9									
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	65	1	804	3	Y	503	491	1			321
							553	9									
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	60	1	758	3	Y	495	486	1			330
							545	9									
11	1200	N	983	-0-	-217	-0-	41	1	462	3	Y	436	634	1			132
							480	9									
12	930	N	772	-0-	-158	-0-	22	1	214	3	Y	487	321	1			298
							536	9									
01	930	N	792	-0-	-138	-0-	23	1	213	3	Y	505	496	1			307
							556	9									

STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

08	434	N	34	-0-	-400	-0-	1	1	29	3	Y	4	22	1			11
							4	9									
09	1290	N	152	-0-	-1138	-0-	11	1	134	3	Y	6	16	1			1
							7	9									
10	341	N	57	-0-	-284	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	10	9	1			2
12	155	N	63	-0-	-92	-0-	5	1	46	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	4	1			2

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

08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	42	1	902	3	Y	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	67	1	830	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	59	1	750	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	711	-0-	-99	-0-	58	1	653	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	775	-0-	-62	-0-	74	1	701	3	Y	-0-					-0-
*01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	84	1	786	3	Y	-0-					-0-

STILLMAN (DEEP CONS.) 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 034734 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH 13055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208

08	19282	X	18721	-0-	-561	-0-	1176	1	17489	2	Y	51	63	1			16
							56	9									
09	18690	X	2832	-0-	-15858	-0-	280	1	2548	2	Y	4	19	1			1
							4	9									
10	21067	X	21067	-0-	-0-	-0-	2001	1	19034	2	Y	29	26	1			4
							32	9									
11	18120	X	16862	-0-	-1258	-0-	17	1	16819	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
12	18724	X	17229	-0-	-1495	-0-	18	1	17181	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
01	21049	X	16953	-0-	-4096	-0-	2268	1	14645	2	Y	36	31	1			7
							40	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

08	11315	X	9876	-0-	-1439	-0-	608	1	9053	2	Y	195	187	1			60
							215	9									
09	10530	X	9472	-0-	-1058	-0-	924	1	8436	2	Y	102	138	1			24
							112	9									
10	10044	X	8984	-0-	-1060	-0-	845	1	8039	2	Y	91	103	1			12
							100	9									
11	9570	X	9466	-0-	-104	-0-	1933	1	7420	2	Y	103	101	1			14
							113	9									
12	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	2197	1	7986	2	Y	121	124	1			11
							133	9									
01	9889	X	7616	-0-	-2273	-0-	1005	1	6492	2	Y	108	98	1			21
							119	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

08	74617	X	72166	-0-	-2451	-0-	110	1	71804	2	Y	229	269	1			71
							252	9									
09	72210	X	70047	-0-	-2163	-0-	98	1	69817	2	Y	120	163	1			28
							132	9									
10	75549	X	75549	-0-	-0-	-0-	65	1	75350	2	Y	122	135	1			15
							134	9									
11	72343	X	72343	-0-	-0-	-0-	72	1	72132	2	Y	126	124	1			17
							139	9									
12	74896	X	74896	-0-	-0-	-0-	80	1	74662	2	Y	140	144	1			13
							154	9									
*01	74684	X	74684	-0-	-0-	-0-	90	1	74394	2	Y	182	160	1			35
							200	9									

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
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	98270	X	71128	-0-	-27142	-0-	1894	1	68946	2	Y	262	209	1			162
							288	9									
09	95100	X	48314	-0-	-46786	-0-	1578	1	46547	2	Y	172	209	1			125
							189	9									
10	DLQ G-10		47295	-0-	47295	47295	1624	1	45447	2	Y	204	212	1			117
							224	9									
11	DLQ G-10		44444	-0-	44444	91739	1587	1	42639	2	Y	198	107	1			208
							218	9									
12	136507	X	44768	-0-	-91739	-0-	1660	1	42899	2	Y	190	210	1			188
							209	9									
*01	53962	X	53962	-0-	-0-	-0-	1932	1	51821	2	Y	190	230	1			148
							209	9									

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	8897	X	4728	-0-	-4169	-0-	125	1	4537	2	Y	60	47	1			34
							66	9									
09	6960	X	3549	-0-	-3411	-0-	115	1	3392	2	Y	38	47	1			25
							42	9									
10	DLQ G-10		3017	-0-	3017	3017	102	1	2868	2	Y	43	46	1			22
							47	9									
11	DLQ G-10		2403	-0-	2403	5420	85	1	2273	2	Y	41	22	1			41
							45	9									
12	6971	X	1551	-0-	-5420	-0-	56	1	1450	2	Y	41	45	1			37
							45	9									
*01	867	X	867	-0-	-0-	-0-	29	1	792	2	Y	42	50	1			29
							46	9									

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 18 RRCID -> 282022 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12652 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74369	X	52143	-0-	-22226	-0-	1391	1	50607	2	Y	132	105	1			80
							145	9									
09	68730	X	49126	-0-	-19604	-0-	1607	1	47424	2	Y	86	105	1			61
							95	9									
10	DLQ G-10		48929	-0-	48929	48929	1684	1	47133	2	Y	102	106	1			57
							112	9									
11	DLQ G-10		45494	-0-	45494	94423	1628	1	43758	2	Y	98	53	1			102
							108	9									
12	140015	X	45592	-0-	-94423	-0-	1694	1	43793	2	Y	95	104	1			93
							105	9									
*01	40423	X	40423	-0-	-0-	-0-	1449	1	38869	2	Y	95	114	1			74
							105	9									

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	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-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517		8884	-0-	-633	-0-	560	1 7 9	8317	2	Y	6	6	1			2
09	9210		8466	-0-	-744	-0-	839	1 3 9	7624	2	Y	3	4	1			1
10	9982		8862	-0-	-1120	-0-	843	1 2 9	8017	2	Y	2	3	1			-0-
11	8850	#	8256	-0-	-594	-0-	1706	1 3 9	6547	2	Y	3	3	1			-0-
12	9145	#	7988	-0-	-1157	-0-	1723	1 3 9	6262	2	Y	3	3	1			-0-
01	8897	#	7145	-0-	-1752	-0-	957	1 4 9	6184	2	Y	4	3	1			1

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-

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 #: 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
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	173	1	1270	2	Y	12					100
							13	9									
09	1770	N	1106	-0-	-664	-0-	224	1	852	2	Y	27	95	1			32
							30	9									
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	180	1	1229	2	Y	-0-					32
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	267	1	1802	2	Y	-0-					32
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	218	1	1417	2	Y	-0-					32
*01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	154	1	1451	2	Y	61					93
							67	9									

SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	264	1	1939	2	Y	12					94
							13	9									
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	426	1	1619	2	Y	27	95	1			26
							30	9									
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	274	1	1875	2	Y	-0-					26
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	273	1	1838	2	Y	-0-					26
12	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	283	1	1842	2	Y	-0-					26
01	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	190	1	1785	2	Y	61					87
							67	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	2542	N	2310	-0-	-232	-0-	204	1	2106	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	1739	-0-	-601	-0-	277	1	1462	2	Y	-0-					-0-
10	2400	N	2547	-0-	147	147	558	1	1989	2	Y	-0-					-0-
11	2110	N	1963	-0-	-147	-0-	413	1	1550	2	Y	-0-					-0-
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	485	1	1587	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2247	-0-	-295	-0-	496	1	1751	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3497	-0-	-564	-0-	418	1	3069	2	Y	9	16	1			2
							10	9									
09	3930	X	3710	-0-	-220	-0-	770	1	2928	2	Y	11					13
							12	9									
10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	664	1	4538	2	Y	6	17	1			2
							7	9									
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	498	1	3356	2	Y	10					12
							11	9									
12	3844	X	3113	-0-	-731	-0-	413	1	2690	2	Y	9	17	1			4
							10	9									
*01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	416	1	3915	2	Y	11					15
							12	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	3162	X	2699	-0-	-463	-0-	237	1	2450	2	Y	11	20	1			2
							12	9									
09	3030	X	2833	-0-	-197	-0-	448	1	2366	2	Y	17					19
							19	9									
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	643	1	2292	2	Y	13	20	1			12
							14	9									
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	589	1	2211	2	Y	16	20	1			8
							18	9									
12	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	669	1	2189	2	Y	9					17
							10	9									
01	2945	X	2748	-0-	-197	-0-	605	1	2132	2	Y	10	18	1			9
							11	9									

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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	431	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	465	-0-	-75	-0-	74	1	391	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	136	1	484	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	126	1	474	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	103	1	338	2	Y	-0-					-0-
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	156	1	549	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	217	N	208	-0-	-9	-0-	25	1	183	2	Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	55	1	208	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	26	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	1230	1	8080	2	Y	-0-					5
09	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	2899	1	8682	2	Y	-0-					5
10	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	1444	1	8186	2	Y	-0-					5
11	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	1360	1	6517	2	Y	-0-					5
12	9393	X	9345	-0-	-48	-0-	1534	1	7811	2	Y	-0-					5
01	9393	X	8879	-0-	-514	-0-	1190	1	7689	2	Y	-0-					5

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727

08	248	N	137	-0-	-111	-0-	18	1	119	2	Y	-0-					3
09	300	N	161	-0-	-139	-0-	40	1	121	2	Y	-0-					3
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	2	Y	-0-					3
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	43	1	205	2	Y	-0-					3
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	2	Y	-0-					3
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	17	1	107	2	Y	-0-					3

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	742	1	4875	2	Y	-0-					-0-
09	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	1506	1	4510	2	Y	-0-					-0-
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	757	1	4290	2	Y	-0-					-0-
11	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	806	1	3859	2	Y	-0-					-0-
12	5487	X	5473	-0-	-14	-0-	898	1	4573	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	5487	X	5414	-0-	-73	-0-	725	1	4687	2	Y	2					2
							2	9									

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

08	11780	X	11057	-0-	-723	-0-	491	1	10566	2	Y	-0-					25
09	11400	X	10096	-0-	-1304	-0-	10096	2			Y	-0-					25
10	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	790	1	9903	2	Y	-0-					25
11	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	955	1	10047	2	Y	-0-					25
12	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	961	1	10991	2	Y	-0-					25
*01	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	998	1	10712	2	Y	-0-					25

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780

08	7285	X	6180	-0-	-1105	-0-	739	1	5423	2	Y	16	30	1			1
							18	9									
09	7290	X	7008	-0-	-282	-0-	1455	1	5531	2	Y	20					21
							22	9									
10	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	789	1	5397	2	Y	13	32	1			2
							14	9									
11	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	704	1	4752	2	Y	17					19
							19	9									
12	7254	X	5643	-0-	-1611	-0-	749	1	4874	2	Y	18	33	1			4
							20	9									
01	7254	X	6074	-0-	-1180	-0-	581	1	5469	2	Y	22					26
							24	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032

08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	259	1	1700	2	Y	-0-					7
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	483	1	1446	2	Y	-0-					7
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	342	1	1938	2	Y	-0-					7
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	383	1	1836	2	Y	-0-					7
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	336	1	1710	2	Y	-0-					7
01	2294	N	2085	-0-	-209	-0-	279	1	1806	2	Y	-0-					7

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 08/16/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 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	124	N	48	-0-	-76	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	47	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	68	-0-	-118	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	7	1	45	2	Y	-0-					-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	868	N	851	-0-	-17	-0-	112	1	739	2	Y	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	244	1	730	2	Y	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	125	1	708	2	Y	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	132	1	633	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	784	-0-	-84	-0-	129	1	655	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	774	-0-	-63	-0-	104	1	670	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 06/12/2017 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	3782	X	2966	-0-	-816	-0-	356	1	2610	2	Y	-0-					15
09	3660	X	3098	-0-	-562	-0-	645	1	2453	2	Y	-0-					15
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	487	1	3332	2	Y	-0-					15
11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	498	1	3358	2	Y	-0-					15
12	3317	X	3271	-0-	-46	-0-	436	1	2835	2	Y	-0-					15
01	3813	X	2591	-0-	-1222	-0-	249	1	2342	2	Y	-0-					15

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 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	9052	X	8349	-0-	-703	-0-	371	1	7977	2	Y	1					1
							1	9									
09	8640	X	7367	-0-	-1273	-0-	7365	2	2	9	Y	2					3
10	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	652	1	8176	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
11	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	688	1	7242	2	Y	3					3
							3	9									
12	8773	X	8484	-0-	-289	-0-	682	1	7798	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
01	8835	X	7947	-0-	-888	-0-	677	1	7267	2	Y	3					3
							3	9									

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	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	1145	1	7520	2	Y	-0-					24
09	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	2325	1	6961	2	Y	-0-					24
10	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	1267	1	7181	2	Y	-0-					24
11	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	1422	1	6813	2	Y	-0-					24
12	9672	X	7991	-0-	-1681	-0-	1312	1	6679	2	Y	-0-					24
01	9610	X	8459	-0-	-1151	-0-	1134	1	7325	2	Y	-0-					24

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	1181	1	8664	2	Y	24	43	1			5
							26	9									
09	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	2222	1	8445	2	Y	28					33
							31	9									
10	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	1233	1	8431	2	Y	18	46	1			5
							20	9									
11	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	1181	1	7966	2	Y	25					30
							28	9									
12	9951	X	8068	-0-	-1883	-0-	1071	1	6971	2	Y	24	46	1			8
							26	9									
01	9951	X	9041	-0-	-910	-0-	865	1	8141	2	Y	32					40
							35	9									

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4931	-0-	-649	-0-	219	1	4703	2	Y	8					8
							9	9									
09	5400	X	3509	-0-	-1891	-0-	3501	2	8	9	Y	7					15
10	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	296	1	3712	2	Y	14	25	1			4
							15	9									
11	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	437	1	4601	2	Y	12					16
							13	9									
12	4929	X	4788	-0-	-141	-0-	384	1	4389	2	Y	14	26	1			4
							15	9									
*01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	429	1	4605	2	Y	12					16
							13	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	363	-0-	-133	-0-	48	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	303	-0-	-147	-0-	76	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	43	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	55	1	261	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	50	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	32	1	205	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	873	1	5733	2	Y	-0-					-0-
09	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	1601	1	4794	2	Y	-0-					-0-
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	873	1	4951	2	Y	1					1
							1	9									
11	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	1090	1	5224	2	Y	2					3
							2	9									
12	6541	X	5913	-0-	-628	-0-	969	1	4934	2	Y	9	12	1			-0-
							10	9									
01	6541	X	5871	-0-	-670	-0-	785	1	5075	2	Y	10					10
							11	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4663	-0-	-204	-0-	616	1	4047	2	Y	-0-					5
09	4710	X	4341	-0-	-369	-0-	1087	1	3254	2	Y	-0-					5
10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	664	1	3764	2	Y	-0-					5
11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	768	1	3681	2	Y	-0-					5
12	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	780	1	3973	2	Y	-0-					5
01	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	602	1	3890	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	1891	N	1582	-0-	-309	-0-	209	1	1373	2	Y	-0-					-0-
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	442	1	1323	2	Y	-0-					-0-
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	255	1	1447	2	Y	-0-					-0-
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	295	1	1412	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	281	1	1433	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	221	1	1426	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	952	-0-	-164	-0-	126	1	826	2	Y	-0-					27
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	258	1	774	2	Y	-0-					27
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	128	1	723	2	Y	-0-					27
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	134	1	643	2	Y	-0-					27
12	1054	N	896	-0-	-158	-0-	147	1	749	2	Y	-0-					27
01	837	N	738	-0-	-99	-0-	99	1	639	2	Y	-0-					27

BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	26	1			12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	35	1			5
10	DLQ G-10		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1346	-0-	-1413	-0-	178	1	1168	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	1188	-0-	-1482	-0-	297	1	891	2	Y	-0-					-0-
10	975	X	975	-0-	-0-	-0-	146	1	829	2	Y	-0-					-0-
11	832	X	832	-0-	-0-	-0-	144	1	688	2	Y	-0-					-0-
12	1457	X	845	-0-	-612	-0-	139	1	706	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	454	-0-	-507	-0-	61	1	393	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	273	-0-	-68	-0-	36	1	237	2	N	-0-					3
09	300	N	215	-0-	-85	-0-	54	1	161	2	N	-0-					3
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	48	1	275	2	N	-0-					3
11	270	N	175	-0-	-95	-0-	30	1	145	2	N	-0-					3
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	54	1	276	2	N	-0-					3
01	310	N	116	-0-	-194	-0-	16	1	100	2	N	-0-					3

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	5363	X	5348	-0-	-15	-0-	237	1	5109	2	Y	2	2	1			26
							2	9									
09	5190	X	1478	-0-	-3712	-0-	1476	2	2	9	Y	2	3	1			25
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	249	1	3233	2	Y	3	3	1			25
							3	9									
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	281	1	3902	2	Y	2	1	1			26
							2	9									
12	5363	X	4548	-0-	-815	-0-	308	1	4238	2	Y	2	2	1			26
							2	9									
01	5363	X	1248	-0-	-4115	-0-	95	1	1151	2	Y	2	2	1			26
							2	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	9517	X	9151	-0-	-366	-0-	406	1	8742	2	Y	3					22
							3	9									
09	9210	X	7904	-0-	-1306	-0-	7901	2	3	9	Y	3	7	1			18
10	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	613	1	7955	2	Y	6	7	1			17
							7	9									
11	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	589	1	8172	2	Y	4					21
							4	9									
12	9145	X	8351	-0-	-794	-0-	566	1	7782	2	Y	3	7	1			17
							3	9									
01	9145	X	8463	-0-	-682	-0-	645	1	7814	2	Y	4					21
							4	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15562	X	15199	-0-	-363	-0-	1820	1	13351	2	Y	25	45	1			31
							28	9									
09	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	3225	1	12257	2	Y	29					60
							32	9									
10	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	1931	1	13202	2	Y	19	48	1			31
							21	9									
11	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	1853	1	12498	2	Y	26					57
							29	9									
12	15469	X	13836	-0-	-1633	-0-	1839	1	11969	2	Y	25	48	1			34
							28	9									
01	15469	X	14497	-0-	-972	-0-	1388	1	13073	2	Y	33					67
							36	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50

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	4061	X	3847	-0-	-214	-0-	496	1	3260	2	Y	83	176	1			9
							91	9									
09	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	1019	1	3052	2	Y	13					22
							14	9									
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	549	1	3111	2	Y	39					61
							43	9									
11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	588	1	2815	2	Y	57					118
							63	9									
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	679	1	3455	2	Y	62	171	1			9
							68	9									
01	4061	X	3700	-0-	-361	-0-	486	1	3138	2	Y	69					78
							76	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	139	-0-	-605	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					4
09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			Y	-0-					4
10	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	520	1	6749	2	Y	-0-					4
11	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	379	1	5251	2	Y	62	41	1			25
							68	9									
12	5518	X	5325	-0-	-193	-0-	356	1	4895	2	Y	67	62	1			30
							74	9									
01	6603	X	5040	-0-	-1563	-0-	378	1	4582	2	Y	73	83	1			20
							80	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 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	7378	X	7344	-0-	-34	-0-	323	1	6963	2	Y	53					155
							58	9									
09	7230	X	6753	-0-	-477	-0-	6672	2	81	9	Y	74	174	1			55
10	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	465	1	6026	2	Y	171	178	1			48
							188	9									
11	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	404	1	5600	2	Y	97					145
							107	9									
12	7750	X	6030	-0-	-1720	-0-	403	1	5543	2	Y	76	179	1			42
							84	9									
01	7347	X	5854	-0-	-1493	-0-	438	1	5299	2	Y	106					148
							117	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	1357	-0-	-1960	-0-	179	1	1178	2	Y	-0-					3
09	2940	X	2717	-0-	-223	-0-	680	1	2037	2	Y	-0-					3
10	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	290	1	1642	2	Y	-0-					3
11	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	286	1	1368	2	Y	-0-					3
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	384	1	1953	2	Y	-0-					3
*01	3100	N	3206	-0-	106	106	430	1	2776	2	Y	-0-					3

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	394	1	2588	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2859	-0-	-171	-0-	701	1	2100	2	Y	53					53
							58	9									
10	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	423	1	2397	2	Y	24					77
							26	9									
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	498	1	2384	2	Y	-0-					77
12	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	477	1	2427	2	Y	60					137
							66	9									
*01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	400	1	2582	2	Y	15					152
							17	9									

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	4526	X	3393	-0-	-1133	-0-	149	1	3198	2	Y	42	38	1			23
							46	9									
09	4110	X	2223	-0-	-1887	-0-	2177	2	46	9	Y	42	51	1			14
10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	278	1	3611	2	Y	49	54	1			9
							54	9									
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	249	1	3450	2	Y	36	24	1			21
							40	9									
12	3937	X	3643	-0-	-294	-0-	244	1	3356	2	Y	39	36	1			24
							43	9									
01	3937	X	3799	-0-	-138	-0-	286	1	3467	2	Y	42	48	1			18
							46	9									

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

08	2356	N	1806	-0-	-550	-0-	213	1	1565	2	Y	25	46	1			-0-
							28	9									
09	3000	N	3408	-0-	408	408	703	1	2672	2	Y	30					30
							33	9									
10	2400	N	2539	-0-	139	547	321	1	2197	2	Y	19	49	1			-0-
							21	9									
11	2924	N	2377	-0-	-547	-0-	303	1	2044	2	Y	27					27
							30	9									
12	3007	X	2245	-0-	-762	-0-	295	1	1920	2	Y	27	50	1			4
							30	9									
01	3007	X	1206	-0-	-1801	-0-	112	1	1057	2	Y	34					38
							37	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	238	1	1561	2	Y	-0-					-0-
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	398	1	1191	2	Y	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	197	1	1118	2	Y	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	230	1	1103	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1097	-0-	-546	-0-	180	1	917	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	965	-0-	-337	-0-	129	1	836	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

08	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	126	1	1398	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	328	1	1433	2	Y	-0-					-0-
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	278	1	1493	2	Y	-0-					-0-
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	282	1	1397	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1565	-0-	-264	-0-	256	1	1309	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	57	1	1510	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 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	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	96	1	1067	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	220	1	963	2	Y	-0-					-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	184	1	987	2	Y	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	189	1	938	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	173	1	883	2	Y	-0-					-0-
*01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	62	1	1649	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

08	2573	X	2409	-0-	-164	-0-	107	1	2302	2	Y	-0-					21
09	2430	X	2314	-0-	-116	-0-	2314	2			Y	-0-					21
10	2500	N	4664	-0-	2164	2164	334	1	4330	2	Y	-0-					21
11	3000	N	8085	-0-	5085	7249	544	1	7541	2	Y	-0-					21
12	3100	N	5944	-0-	2844	10093	403	1	5541	2	Y	-0-					21
*01	15639	X	5546	-0-	-10093	-0-	423	1	5123	2	Y	-0-					21

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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	20677	X	18274	-0-	-2403	-0-	798	1	17171	2	Y	277	251	1			85
							305	9									
09	20010	X	19090	-0-	-920	-0-	18790	2	300	9	Y	273	334	1			24
10	19793	X	19793	-0-	-0-	-0-	1392	1	18051	2	Y	318	342	1			-0-
							350	9									
11	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	1237	1	17157	2	Y	238	158	1			80
							262	9									
12	22599	X	18926	-0-	-3673	-0-	1264	1	17379	2	Y	257	238	1			99
							283	9									
01	19778	X	18471	-0-	-1307	-0-	1385	1	16779	2	Y	279	317	1			61
							307	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

08	5890	X	5870	-0-	-20	-0-	253	1	5437	2	Y	164	149	1			71
							180	9									
09	5700	X	5223	-0-	-477	-0-	5045	2	178	9	Y	162	198	1			35
10	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	369	1	4784	2	Y	188	208	1			15
							207	9									
11	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	319	1	4427	2	Y	141	94	1			62
							155	9									
12	5859	X	5051	-0-	-808	-0-	331	1	4553	2	Y	152	141	1			73
							167	9									
01	5859	X	5516	-0-	-343	-0-	407	1	4926	2	Y	166	188	1			51
							183	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	3069	X	2062	-0-	-1007	-0-	90	1	1943	2	Y	26	24	1			36
							29	9									
09	2430	X	680	-0-	-1750	-0-	650	2	30	9	Y	27	32	1			31
10	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	181	1	2350	2	Y	29	43	1			17
							32	9									
11	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	134	1	1854	2	Y	23	15	1			25
							25	9									
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	211	1	2903	2	Y	24	22	1			27
							26	9									
01	2573	X	2456	-0-	-117	-0-	185	1	2242	2	Y	26	30	1			23
							29	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	2387	X	1077	-0-	-1310	-0-	47	1	1018	2	Y	11					11
							12	9									
09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3925	2	11	9	Y	10					21
10	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	559	1	7004	2	Y	20	35	1			6
							22	9									
11	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	450	1	4732	2	Y	17					23
							19	9									
12	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	375	1	4291	2	Y	18	36	1			5
							20	9									
01	7595	X	2702	-0-	-4893	-0-	229	1	2454	2	Y	17					22
							19	9									

MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 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	3751	X	3606	-0-	-145	-0-	298	1	3308	2	Y	-0-					145
09	3420	X	3323	-0-	-97	-0-	619	1	2704	2	Y	-0-					145
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	523	1	2809	2	Y	-0-					145
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	535	1	2653	2	Y	-0-					145
12	3596	X	2901	-0-	-695	-0-	474	1	2427	2	Y	-0-					145
01	3596	X	3255	-0-	-341	-0-	117	1	3138	2	Y	-0-					145

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	3596	X	3314	-0-	-282	-0-	147	1	3167	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2140	-0-	-1250	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
10	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	199	1	2582	2	Y	-0-					-0-
11	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	162	1	2248	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2694	-0-	-623	-0-	183	1	2511	2	Y	-0-					-0-
*01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	308	1	3726	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	5239	X	4906	-0-	-333	-0-	213	1	4595	2	Y	89	80	1			55
							98	9									
09	5070	X	4671	-0-	-399	-0-	4575	2	96	9	Y	87	108	1			34
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	331	1	4295	2	Y	102	115	1			21
							112	9									
11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	293	1	4064	2	Y	77	51	1			47
							85	9									
12	4774	X	4549	-0-	-225	-0-	302	1	4157	2	Y	82	76	1			53
							90	9									
01	4774	X	4413	-0-	-361	-0-	329	1	3985	2	Y	90	102	1			41
							99	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	651	N	544	-0-	-107	-0-	24	1	507	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	583	2	13	9	Y	12	14	1			-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	40	1	518	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	47	1	646	2	Y	11	7	1			4
							12	9									
12	620	N	533	-0-	-87	-0-	35	1	486	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
*01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	161	1	1951	2	Y	13	14	1			3
							14	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

08	3069	X	1742	-0-	-1327	-0-	230	1	1512	2	Y	-0-					11
09	2970	X	1741	-0-	-1229	-0-	436	1	1305	2	Y	-0-					11
10	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	258	1	1462	2	Y	-0-					11
11	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	288	1	1382	2	Y	-0-					11
12	1860	X	1708	-0-	-152	-0-	280	1	1428	2	Y	-0-					11
*01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	241	1	1555	2	Y	-0-					11

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

08	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	68	1	1470	2	Y	3					13
							3	9									
09	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	1410	2	6	9	Y	5	11	1			7
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	127	1	1643	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	106	1	1467	2	Y	6					13
							7	9									
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	106	1	1455	2	Y	4	11	1			6
							4	9									
*01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	173	1	2093	2	Y	7					13
							8	9									

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

08	9672	X	9056	-0-	-616	-0-	401	1	8619	2	Y	33					33
							36	9									
09	9240	X	8301	-0-	-939	-0-	8270	2	31	9	Y	28					61
10	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	687	1	8612	2	Y	57	100	1			18
							63	9									
11	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	751	1	7896	2	Y	47					65
							52	9									
12	9176	X	8945	-0-	-231	-0-	714	1	8173	2	Y	53	104	1			14
							58	9									
01	9362	X	8829	-0-	-533	-0-	748	1	8026	2	Y	50					64
							55	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	977	-0-	-170	-0-	43	1	934	2	Y	-0-					1
09	1020	N	998	-0-	-22	-0-	998	2			Y	-0-					1
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	81	1	1014	2	Y	-0-					1
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	98	1	1029	2	Y	-0-					1
12	1023	N	975	-0-	-48	-0-	78	1	897	2	Y	-0-					1
*01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	123	1	1317	2	Y	-0-					1

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 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	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-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3454	-0-	-1041	-0-	153	1	3301	2	Y	-0-					40
09	4470	X	4111	-0-	-359	-0-	4111	2			Y	-0-					40
10	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	292	1	3791	2	Y	-0-					40
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	295	1	4094	2	Y	-0-					40
12	4247	X	3911	-0-	-336	-0-	265	1	3646	2	Y	-0-					40
01	4247	X	3004	-0-	-1243	-0-	229	1	2775	2	Y	-0-					40

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3403	-0-	-224	-0-	151	1	3248	2	Y	4					4
							4	9									
09	3510	X	3062	-0-	-448	-0-	3058	2	4	9	Y	4					8
10	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	201	1	2520	2	Y	8	14	1			2
							9	9									
11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	300	1	3158	2	Y	7					9
							8	9									
12	3565	X	2980	-0-	-585	-0-	239	1	2733	2	Y	7	14	1			2
							8	9									
01	3410	X	3282	-0-	-128	-0-	279	1	2995	2	Y	7					9
							8	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	811	1	5325	2	Y	-0-					-0-
09	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	1639	1	4907	2	Y	-0-					-0-
10	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	901	1	5106	2	Y	-0-					-0-
11	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	1004	1	4811	2	Y	1					1
							1	9									
12	6107	X	5911	-0-	-196	-0-	970	1	4938	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	6107	X	6067	-0-	-40	-0-	813	1	5251	2	Y	3					3
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017 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	21533	X	21533	-0-	-0-	-0-	2722	1	18811	2	Y	-0-					-0-
09	19680	X	19521	-0-	-159	-0-	3433	1	16088	2	Y	-0-					-0-
10	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	2307	1	6186	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	21545	X	-0-	-0-	-21545	-0-					Y	-0-					-0-
01	21545	X	14939	-0-	-6606	-0-	1223	1	13716	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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	6510	X	5009	-0-	-1501	-0-	222	1	4787	2	Y	-0-					-0-
09	6300	X	3861	-0-	-2439	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	393	1	4928	2	Y	-0-					-0-
11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	410	1	4311	2	Y	-0-					-0-
12	6045	X	5436	-0-	-609	-0-	437	1	4999	2	Y	-0-					-0-
*01	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	535	1	5744	2	Y	-0-					-0-

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206

08	4526	X	3346	-0-	-1180	-0-	148	1	3195	2	Y	3					3
							3	9									
09	4140	X	3228	-0-	-912	-0-	3226	2	2	9	Y	2					5
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	238	1	2988	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	272	1	2867	2	Y	4					5
							4	9									
12	3782	X	2958	-0-	-824	-0-	237	1	2715	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
*01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	372	1	3995	2	Y	4					5
							4	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858

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

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

08	8680	X	8498	-0-	-182	-0-	377	1	8121	2	Y	-0-					-0-
09	9120	X	7540	-0-	-1580	-0-	7540	2			Y	-0-					-0-
10	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	642	1	8055	2	Y	-0-					-0-
11	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	674	1	7093	2	Y	-0-					-0-
12	8463	X	7619	-0-	-844	-0-	612	1	7007	2	Y	-0-					-0-
01	8463	X	7971	-0-	-492	-0-	680	1	7291	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

08	1116	N	936	-0-	-180	-0-	41	1	884	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
09	1080	N	694	-0-	-386	-0-	683	2	11	9	Y	10	12	1			1
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	84	1	1086	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	77	1	1067	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	84	1	1161	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
*01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	116	1	1410	2	Y	9	11	1			2
							10	9									

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	187	1	4022	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2901	-0-	-429	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	251	1	3147	2	Y	-0-					-0-
11	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	222	1	2336	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	2855	-0-	-1330	-0-	229	1	2626	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3653	-0-	-532	-0-	311	1	3342	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	2852	X	2216	-0-	-636	-0-	98	1	2114	2	Y	4	3	1			39
							4	9									
09	2580	X	2502	-0-	-78	-0-	2499	2	3	9	Y	3	4	1			38
10	2500	N	2596	-0-	96	96	185	1	2405	2	Y	5	5	1			38
							6	9									
11	2360	N	2264	-0-	-96	-0-	152	1	2109	2	Y	3	2	1			39
							3	9									
12	2573	N	2433	-0-	-140	-0-	165	1	2265	2	Y	3	3	1			39
							3	9									
01	2604	N	2568	-0-	-36	-0-	196	1	2369	2	Y	3	4	1			38
							3	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
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	5363	X	3793	-0-	-1570	-0-	251	1	3495	2	Y	43					132
							47	9									
09	5190	X	3346	-0-	-1844	-0-	231	1	3081	2	Y	31	107	1			56
							34	9									
10	5208	X	3796	-0-	-1412	-0-	264	1	3479	2	Y	48					104
							53	9									
11	4020	X	3931	-0-	-89	-0-	297	1	3600	2	Y	31					135
							34	9									
12	3782	X	3678	-0-	-104	-0-	284	1	3342	2	Y	47	108	1			74
							52	9									
01	3782	X	3124	-0-	-658	-0-	248	1	2813	2	Y	57					131
							63	9									

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	32	1	259	2	N	-0-					-0-
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
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		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
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	970	N	723	-0-	-247	-0-	129	1	594	3	Y	-0-					107
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	63	1	619	3	Y	-0-	54	1			53
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	191	1	495	3	Y	-0-					53
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	155	1	519	3	Y	-0-	53	1			-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	255	1	457	3	Y	-0-					-0-
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	114	1	633	3	Y	-0-					-0-

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 (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

08	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	690	1	690	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	690	1	690	3	N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	289	1	289	3	N	-0-					-0-
*11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	706	1	706	3	N	-0-					-0-
*12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	682	1	682	3	N	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-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.		214	-0-	214	1059	23	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	1276	X	217	-0-	-1059	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	65	1	537	2	N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	N	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	169	-0-	-401	-0-	11	1	158	2	N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 6 RRCID -> 013517 COMPL. DATE 11/21/1956 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	342	1	2812	2	Y	-0-					-0-
09	2820 X	1057	-0-	-1763	-0-	82	1	975	2	Y	-0-					-0-
10	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
11	3060 X	453	-0-	-2607	-0-	30	1	423	2	Y	-0-					-0-
12	3162 X	1911	-0-	-1251	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
*01	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 12 RRCID -> 039654 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2018 - P/A 10/02/18

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 24F RRCID -> 057092 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7150 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	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-

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	3007	X	1131	-0-	-1876	-0-	97	1	1033	2	Y	1	8	1			5
							1	9									
09	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	302	1	3199	2	Y	33	28	1			10
							36	9									
10	3007	X	2649	-0-	-358	-0-	245	1	2394	2	Y	9	11	1			8
							10	9									
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	203	1	2892	2	Y	21	8	1			21
							23	9									
12	3658	X	2642	-0-	-1016	-0-	214	1	2425	2	Y	3	23	1			1
							3	9									
01	3658	X	1472	-0-	-2186	-0-	226	1	1244	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	68	1	556	2	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	600	N	105	-0-	-495	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
*01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

08	744	N	718	-0-	-26	-0-	78	1	640	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	25	-0-	-125	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	5270	X	4658	-0-	-612	-0-	398	1	4257	2	Y	3	7	1			6
							3	9									
09	4950	X	2286	-0-	-2664	-0-	196	1	2077	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
10	5115	X	2740	-0-	-2375	-0-	254	1	2482	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
11	4500	X	121	-0-	-4379	-0-	8	1	112	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	4650	X	702	-0-	-3948	-0-	57	1	645	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	4650	X	944	-0-	-3706	-0-	145	1	798	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	121	1	994	2	Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	45	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
11	1080	N	295	-0-	-785	-0-	20	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
*01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
08	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	134	1	1098	2	Y	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	68	1	815	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	12	-0-	-1848	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	620	-0-	-580	-0-	42	1	578	2	Y	-0-					-0-
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
*01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	146	1	1563	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	158	1	1672	2	Y	-0-					-0-
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	159	1	1551	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	89	1	1272	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	986	-0-	-502	-0-	80	1	906	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	561	-0-	-927	-0-	86	1	475	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

08	589	N	441	-0-	-148	-0-	38	1	403	2	Y	-0-	2	1			1
09	510	N	427	-0-	-83	-0-	36	1	385	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	44	1	434	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	26	1	369	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	33	1	368	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	496	N	143	-0-	-353	-0-	22	1	121	2	Y	-0-					-0-

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	3100	N	3326	-0-	226	226	282	1	3012	2	Y	29	87	1			79
							32	9									
09	3000	N	3034	-0-	34	260	235	1	2492	2	Y	279	271	1			87
							307	9									
10	3100	N	3463	-0-	363	623	309	1	3022	2	Y	120	95	1			112
							132	9									
11	2701	N	2078	-0-	-623	-0-	126	1	1796	2	Y	142	109	1			145
							156	9									
12	2418	N	1962	-0-	-456	-0-	157	1	1781	2	Y	22	157	1			10
							24	9									
01	2418	N	1845	-0-	-573	-0-	281	1	1542	2	Y	20	28	1			2
							22	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	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	709	1	7585	2	Y	23	72	1			65
							25	9									
09	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	530	1	5626	2	Y	202	204	1			63
							222	9									
10	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	508	1	4963	2	Y	61	67	1			57
							67	9									
11	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	401	1	5715	2	Y	44	55	1			46
							48	9									
12	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	552	1	6250	2	Y	8	51	1			3
							9	9									
*01	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	957	1	5260	2	Y	13	15	1			1
							14	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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	81	1	862	2	Y	4	15	1			13
							4	9									
09	1290	N	862	-0-	-428	-0-	70	1	744	2	Y	44	43	1			14
							48	9									
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	81	1	792	2	Y	16	15	1			15
							18	9									
11	930	N	617	-0-	-313	-0-	39	1	553	2	Y	23	15	1			23
							25	9									
12	899	N	656	-0-	-243	-0-	53	1	599	2	Y	4	25	1			2
							4	9									
01	899	N	224	-0-	-675	-0-	34	1	188	2	Y	2	4	1			-0-
							2	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	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	99	1	1060	2	Y	199	148	1			133
							219	9									
09	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	103	1	1088	2	Y	8					141
							9	9									
10	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	98	1	961	2	Y	3	142	1			2
							3	9									
11	1320	N	1066	-0-	-254	-0-	70	1	994	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	94	1	1065	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1054	N	663	-0-	-391	-0-	102	1	561	2	Y	-0-	1	1			-0-

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	3100	N	2654	-0-	-446	1515	213	1	2278	2	Y	148	182	1			99
							163	9									
09	3000	N	1526	-0-	-1474	41	131	1	1391	2	Y	4					103
							4	9									
10	3100	N	7017	-0-	3917	3958	619	1	6048	2	Y	318	175	1			246
							350	9									
11	3000	N	25483	-0-	22483	26441	1626	1	23169	2	Y	625	576	1			295
							688	9									
12	3100	N	36465	-0-	33365	59806	597	1	34871	2	Y	906	705	1			496
							997	9									
*01	3100	N	37632	-0-	34532	94338	140	1	36373	2	Y	1017	1196	1			317
							1119	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	55	1	590	2	Y	72	51	1			48
							79	9									
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	75	1	790	2	Y	4					52
							4	9									
10	558	N	360	-0-	-198	-0-	33	1	326	2	Y	1	53	1			-0-
							1	9									
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	N	4170	-0-	1070	1070	339	1	3831	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3595	-0-	495	1565	553	1	3042	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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A933 RRCID -> 281515 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 7000 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 STRATTON WELL #: A936 RRCID -> 281562 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 6679 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 STRATTON WELL #: A935 RRCID -> 281762 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 6805 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-

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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
PONDRON, L. G. WELL #: 2 U RRCID -> 034632 COMPL. DATE 11/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	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

08	3968	X	2824	-0-	-1144	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	1780	-0-	-2060	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	503	-0-	-3062	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2560	-0-	-890	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2619	-0-	-760	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3347	-0-	-733	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	992	-0-	-1705	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3295	-0-	-921	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	3788	-0-	688	17493	1894	1	1894	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3014	-0-	14	17507	1507	1	1507	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	638	-0-	-2462	15045	319	1	319	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	1350	-0-	-1650	13395	675	1	675	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	4312	-0-	1212	14607	2156	1	2156	3	N	-0-			-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	13956					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

08	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	3			N	-0-			-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-			-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

08	775	N	772	-0-	-3	-0-	386	1	386	3	N	-0-			-0-
09	780	N	772	-0-	-8	-0-	386	1	386	3	N	-0-			-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	302	1	302	3	N	-0-			-0-
*11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	473	1	473	3	N	-0-			-0-
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	413	1	413	3	N	-0-			-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

08	3100	N	3124	-0-	24	306	1562	1	1562	3	N	-0-			-0-
09	1914	N	1608	-0-	-306	-0-	804	1	804	3	N	-0-			-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	302	1	302	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3386	-0-	386	386	1693	1	1693	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3240	-0-	140	526	1620	1	1620	3	N	-0-			-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		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

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	77017					N	-0-			-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	74017					N	-0-			-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	70917					N	-0-			-0-
*11	3000	N	1858	-0-	-1142	69775	1858	3			N	-0-			-0-
*12	3100	N	2625	-0-	-475	69300	2625	3			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	69300					N	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3952	-0-	852	26428	1976	1	1976	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2186	-0-	-814	25614	1093	1	1093	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	562	-0-	-2538	23076	281	1	281	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	2926	-0-	-74	23002	1463	1	1463	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3116	-0-	16	23018	1558	1	1558	3	N	-0-			-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	22460					N	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3352	-0-	252	12212	1676	1	1676	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	1538	-0-	-1462	10750	769	1	769	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	1506	-0-	-1594	9156	753	1	753	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	4768	-0-	1768	10924	2384	1	2384	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	1622	-0-	-1478	9446	811	1	811	3	N	-0-			-0-
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	7927					N	NO RPT			-0-

S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-			-0-
09	1890	N	1769	-0-	-121	-0-	1769	3			N	-0-			-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-			-0-
*11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-			-0-
*12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-			-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-			-0-
09	690	N	507	-0-	-183	-0-	507	3			N	-0-			-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-			-0-
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-			-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3360	-0-	260	3682	1680	1	1680	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	1384	-0-	-1616	2066	692	1	692	3	N	-0-			-0-
10	2664	N	598	-0-	-2066	-0-	299	1	299	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3934	-0-	934	934	1967	1	1967	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3836	-0-	736	1670	1918	1	1918	3	N	-0-			-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	1081					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	837	1	837	3	N	-0-			-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	382	1	382	3	N	-0-			-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	67	1	67	3	N	-0-			-0-
*11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	1099	1	1099	3	N	-0-			-0-
*12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	832	1	832	3	N	-0-			-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4112	-0-	1012	465507	2056	1	2056	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2242	-0-	-758	464749	1121	1	1121	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	964	-0-	-2136	462613	482	1	482	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	2718	-0-	-282	462331	1359	1	1359	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	2764	-0-	-336	461995	1382	1	1382	3	N	-0-			-0-
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	461034					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	248	N	244	-0-	-4	-0-	122	1	122	3	N	-0-			-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	106	1	106	3	N	-0-			-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	68	1	68	3	N	-0-			-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	84	1	84	3	N	-0-			-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	134	1	134	3	N	-0-			-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	227	1	227	3	N	-0-			-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	154	1	154	3	N	-0-			-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	87	1	87	3	N	-0-			-0-
*11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	265	1	265	3	N	-0-			-0-
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	257	1	257	3	N	-0-			-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

08	3100	N	5412	-0-	2312	144779	2706	1	2706	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2296	-0-	-704	144075	1148	1	1148	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	1146	-0-	-1954	142121	573	1	573	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	5900	-0-	2900	145021	2950	1	2950	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	5692	-0-	2592	147613	2846	1	2846	3	N	-0-			-0-
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	146466					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

08	496	N	290	-0-	-206	-0-	145	1	145	3	N	-0-			-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	209	1	209	3	N	-0-			-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	183	1	183	3	N	-0-			-0-
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	348	1	348	3	N	-0-			-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	288	1	288	3	N	-0-			-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
09	690	N	631	-0-	-59	-0-	631	3			N	-0-			-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-			-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09	900	N	550	-0-	-350	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	17	1	17	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	21	1	21	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	3	N	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	3	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	424	1	424	3	N	-0-					-0-
09	780	N	660	-0-	-120	-0-	330	1	330	3	N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	146	1	146	3	N	-0-					-0-
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	201	1	201	3	N	-0-					-0-
*12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	498	1	498	3	N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	495	1	495	3	N	-0-					-0-
09	930	N	684	-0-	-246	-0-	342	1	342	3	N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	261	1	261	3	N	-0-					-0-
*11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	620	1	620	3	N	-0-					-0-
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	477	1	477	3	N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	540	N	157	-0-	-383	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	494	1	494	3	N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	233	1	233	3	N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	143	1	143	3	N	-0-					-0-
*11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	642	1	642	3	N	-0-					-0-
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	589	1	589	3	N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	918	1	918	3	N	-0-					-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	918	1	918	3	N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	341	1	341	3	N	-0-					-0-
*11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	964	1	964	3	N	-0-					-0-
*12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	892	1	892	3	N	-0-					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	54	1	54	3	N	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	43	1	43	3	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	52	1	52	3	N	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	55	1	55	3	N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	51	1	51	3	N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 7 RRCID -> 118052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	973	-0-	-107	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-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	217	N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	26	1	88	3	N	-0-					-0-
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	115	3	N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09	960	N	754	-0-	-206	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
*12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	83	1	1451	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	845	-0-	-805	-0-	52	1	793	3	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	77	1	264	3	N	-0-					-0-
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	3	1	491	3	N	-0-					-0-
*12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 126739 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	570	N	366	-0-	-204	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
*12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		12	-0-	12	17	12	3			N	-0-					-0-
09	22	X	5	-0-	-17	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	1214	1	1214	3	N	-0-					-0-
09	2460	N	1948	-0-	-512	-0-	974	1	974	3	N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	343	1	343	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3234	-0-	234	234	1617	1	1617	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2914	-0-	-186	48	1457	1	1457	3	N	-0-					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	718	1	718	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	902	-0-	-478	-0-	451	1	451	3	N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	383	1	383	3	N	-0-					-0-
*11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	721	1	721	3	N	-0-					-0-
*12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	681	1	681	3	N	-0-					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	750	1	750	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	760	-0-	-350	-0-	380	1	380	3	N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	134	1	134	3	N	-0-					-0-
*11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	625	1	625	3	N	-0-					-0-
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	545	1	545	3	N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	556	1	556	3	N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	333	1	333	3	N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	280	1	280	3	N	-0-					-0-
*11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	405	1	405	3	N	-0-					-0-
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	402	1	402	3	N	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-			-0-
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	231	1	231	3	N	-0-			-0-
09	510	N	224	-0-	-286	-0-	112	1	112	3	N	-0-			-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	130	1	130	3	N	-0-			-0-
*11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	282	1	282	3	N	-0-			-0-
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	273	1	273	3	N	-0-			-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
09	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	3			N	-0-			-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	356	-0-	-233	-0-	178	1	178	3	N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	206	1	206	3	N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	161	1	161	3	N	-0-					-0-
*11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	236	1	236	3	N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	184	1	184	3	N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	3746	-0-	646	95812	1873	1	1873	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1906	-0-	-1094	94718	953	1	953	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1206	-0-	-1894	92824	603	1	603	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	4764	-0-	1764	94588	2382	1	2382	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	4216	-0-	1116	95704	2108	1	2108	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	94495					N	NO RPT					-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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-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	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	915	-0-	-405	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	540	N	426	-0-	-114	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	4894	-0-	1794	57072	2447	1	2447	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3102	-0-	102	57174	1551	1	1551	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1738	-0-	-1362	55812	869	1	869	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	5796	-0-	2796	58608	2898	1	2898	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3484	-0-	384	58992	1742	1	1742	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	57256					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	1402	1	1402	3	N	-0-					-0-
09	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	1402	1	1402	3	N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	368	1	368	3	N	-0-					-0-
*11	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	1461	1	1461	3	N	-0-					-0-
*12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	1231	1	1231	3	N	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-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	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	1080	1	1080	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	1772	-0-	-298	-0-	886	1	886	3	N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	427	1	427	3	N	-0-					-0-
*11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	554	1	554	3	N	-0-					-0-
*12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	1100	1	1100	3	N	-0-					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	1403	1	1403	3	N	-0-					-0-
09	2700	N	2498	-0-	-202	-0-	1249	1	1249	3	N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	319	1	319	3	N	-0-					-0-
*11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	1366	1	1366	3	N	-0-					-0-
*12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	1288	1	1288	3	N	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	554	1	554	3	N	-0-					-0-
09	660	N	226	-0-	-434	-0-	113	1	113	3	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	51	1	51	3	N	-0-					-0-
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	156	1	156	3	N	-0-					-0-
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	379	1	379	3	N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	13	1	235	3	N	-0-			-0-
09	300	N	180	-0-	-120	-0-	11	1	169	3	N	-0-			-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-			-0-
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	637	1	637	3	N	-0-			-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	521	1	521	3	N	-0-			-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	179	1	179	3	N	-0-			-0-
*11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	855	1	855	3	N	-0-			-0-
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	381	1	381	3	N	-0-			-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-			-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	506	1	506	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	506	1	506	3	N	-0-			-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	89	1	89	3	N	-0-			-0-
*11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	474	1	474	3	N	-0-			-0-
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	428	1	428	3	N	-0-			-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-			-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	398	1	398	3	N	-0-			-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	192	1	192	3	N	-0-			-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	107	1	107	3	N	-0-			-0-
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	437	1	437	3	N	-0-			-0-
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	428	1	428	3	N	-0-			-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-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	682	N	498	-0-	-184	-0-	249	1	249	3	N	-0-			-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	140	1	140	3	N	-0-			-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	83	1	83	3	N	-0-			-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	112	1	112	3	N	-0-			-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	99	1	99	3	N	-0-			-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	1565	-0-	-1535	27241	1565	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1331	-0-	-1669	25572	1331	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1330	-0-	-1770	23802	1330	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	1816	-0-	-1184	22618	1816	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	1705	-0-	-1395	21223	1705	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	19890					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	2716	1	2716	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	2060	-0-	-1270	-0-	1030	1	1030	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	1048	-0-	-2393	-0-	524	1	524	3	N	-0-					-0-
*11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	3036	1	3036	3	N	-0-					-0-
*12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	2863	1	2863	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4814	-0-	1714	58419	2407	1	2407	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2280	-0-	-720	57699	1140	1	1140	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1222	-0-	-1878	55821	611	1	611	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	6036	-0-	3036	58857	3018	1	3018	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	5786	-0-	2686	61543	2893	1	2893	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	60334					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	790	1	790	3	N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	332	1	332	3	N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	192	1	192	3	N	-0-					-0-
*11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1029	1	1029	3	N	-0-					-0-
*12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	919	1	919	3	N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2985	-0-	-115	221120	2985	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1791	-0-	-1209	219911	1791	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	367	-0-	-2733	217178	367	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3188	-0-	188	217366	3188	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2052	-0-	-1048	216318	2052	3			N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	215946					N	NO RPT					-0-

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	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	884	1	884	3	N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	417	1	417	3	N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	265	1	265	3	N	-0-					-0-
*11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	1299	1	1299	3	N	-0-					-0-
*12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	1174	1	1174	3	N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	473	-0-	-637	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
*12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1640	-0-	-1460	11565	820	1	820	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	654	-0-	-2346	9219	327	1	327	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	396	-0-	-2704	6515	198	1	198	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	1816	-0-	-1184	5331	908	1	908	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	1668	-0-	-1432	3899	834	1	834	3	N	-0-			-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	3496					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	122	1	122	3	N	-0-			-0-
09	270	N	100	-0-	-170	-0-	50	1	50	3	N	-0-			-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	151	1	151	3	N	-0-			-0-
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	193	1	193	3	N	-0-			-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	193	1	193	3	N	-0-			-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-			-0-
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-			-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 224 RRCID -> 150534 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5700	-0-	2600	80134	2850	1	2850	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	4544	-0-	1544	81678	2272	1	2272	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	1918	-0-	-1182	80496	959	1	959	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	6346	-0-	3346	83842	3173	1	3173	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	5988	-0-	2888	86730	2994	1	2994	3	N	-0-			-0-
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	84808					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	248	1	248	3	N	-0-			-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	162	1	162	3	N	-0-			-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	99	1	99	3	N	-0-			-0-
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	189	1	189	3	N	-0-			-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	112	1	112	3	N	-0-			-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	211	1	211	3	N	-0-			-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	176	1	176	3	N	-0-			-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	103	1	103	3	N	-0-			-0-
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	198	1	198	3	N	-0-			-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	207	1	207	3	N	-0-			-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-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	124	N	114	-0-	-10	-0-	57	1	57	3	N	-0-			-0-
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	45	1	45	3	N	-0-			-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	3	N	-0-			-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	23	1	23	3	N	-0-			-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	73	1	73	3	N	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-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	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	922	1	922	3	N	-0-			-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	478	1	478	3	N	-0-			-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	274	1	274	3	N	-0-			-0-
*11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	989	1	989	3	N	-0-			-0-
*12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	776	1	776	3	N	-0-			-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-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	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-			-0-
09	2010	N	1613	-0-	-397	-0-	1613	3			N	-0-			-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
*11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-			-0-
*12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-			-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-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	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	958	1	958	3	N	-0-			-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	393	1	393	3	N	-0-			-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	207	1	207	3	N	-0-			-0-
*11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	1210	1	1210	3	N	-0-			-0-
*12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	1075	1	1075	3	N	-0-			-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	19	1	19	3	N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	15	1	15	3	N	-0-			-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-			-0-
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	14	1	14	3	N	-0-			-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	14	1	14	3	N	-0-			-0-
01	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	4082	-0-	982	31658	2041	1	2041	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1584	-0-	-1416	30242	792	1	792	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	518	-0-	-2582	27660	259	1	259	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	4322	-0-	1322	28982	2161	1	2161	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	4622	-0-	1522	30504	2311	1	2311	3	N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	29977					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	259	1	259	3	N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	110	1	110	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	64	1	64	3	N	-0-					-0-
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	238	1	238	3	N	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	226	1	226	3	N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	1309	1	1309	3	N	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	619	1	619	3	N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	372	1	372	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3534	-0-	534	534	1767	1	1767	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3086	-0-	-14	520	1543	1	1543	3	N	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	596	1	596	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	264	-0-	-816	-0-	132	1	132	3	N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	147	1	147	3	N	-0-					-0-
*11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	325	1	325	3	N	-0-					-0-
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	390	1	390	3	N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	16	1	16	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	12	1	12	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	54	1	54	3	N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	27	1	27	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	236	1	236	3	N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	102	1	102	3	N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	53	1	53	3	N	-0-					-0-
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	244	1	244	3	N	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	216	1	216	3	N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	788	1	788	3	N	-0-			-0-
09	990	N	908	-0-	-82	-0-	454	1	454	3	N	-0-			-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	3	N	-0-			-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	57	1	57	3	N	-0-			-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	139	1	139	3	N	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

08	3100	N	4690	-0-	1590	21902	2345	1	2345	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2482	-0-	-518	21384	1241	1	1241	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	496	-0-	-2604	18780	248	1	248	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	4510	-0-	1510	20290	2255	1	2255	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3902	-0-	802	21092	1951	1	1951	3	N	-0-			-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	20596					N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			-0-
09	570	N	364	-0-	-206	-0-	364	3			N	-0-			-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

08	3100	N	-0-	-0-	-3100	22692					N	-0-			-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	19692					N	-0-			-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	16592					N	-0-			-0-
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	13592					N	-0-			-0-
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	10492					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10492					N	NO RPT			-0-

CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	480	1	480	3	N	-0-			-0-
09	900	N	604	-0-	-296	-0-	302	1	302	3	N	-0-			-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	119	1	119	3	N	-0-			-0-
*11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	454	1	454	3	N	-0-			-0-
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	430	1	430	3	N	-0-			-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	960	-0-	-1	-0-	155	1	805	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	568	-0-	-512	-0-	33	1	535	3	N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	65	1	318	3	N	-0-					-0-
*11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	231	1	1125	3	N	-0-					-0-
*12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	268	1	1185	3	N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	3	N	-0-					-0-
09	450	N	362	-0-	-88	-0-	22	1	340	3	N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	64	1	220	3	N	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	3	N	-0-					-0-
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	616	-0-	-1399	-0-	308	1	308	3	N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	255	1	255	3	N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	262	1	262	3	N	-0-					-0-
*11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	952	1	952	3	N	-0-					-0-
*12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	990	1	990	3	N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
*12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	2024	1	2024	3	N	-0-					-0-
09	3720	X	2046	-0-	-1674	-0-	1023	1	1023	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	1416	-0-	-2428	-0-	708	1	708	3	N	-0-					-0-
*11	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	2599	1	2599	3	N	-0-					-0-
*12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	2629	1	2629	3	N	-0-					-0-
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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	1964	-0-	-1136	110713	1964	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1240	-0-	-1760	108953	1240	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	410	-0-	-2690	106263	410	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	1912	-0-	-1088	105175	1912	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	1905	-0-	-1195	103980	1905	3			N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	103577					N	NO RPT					-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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09	570	N	243	-0-	-327	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	252	1	252	3	N	-0-					-0-
09	450	N	348	-0-	-102	-0-	174	1	174	3	N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	105	1	105	3	N	-0-					-0-
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	286	1	286	3	N	-0-					-0-
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	260	1	260	3	N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

08	3100	N	4004	-0-	904	23170	2002	1	2002	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1910	-0-	-1090	22080	955	1	955	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	664	-0-	-2436	19644	332	1	332	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	4220	-0-	1220	20864	2110	1	2110	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	4084	-0-	984	21848	2042	1	2042	3	N	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	21197					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

08	3100	N	3112	-0-	12	5726	1556	1	1556	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1278	-0-	-1722	4004	639	1	639	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	336	-0-	-2764	1240	168	1	168	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	4138	-0-	1138	2378	2069	1	2069	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	4118	-0-	1018	3396	2059	1	2059	3	N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	3055					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	885	1	885	3	N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	436	1	436	3	N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	173	1	173	3	N	-0-					-0-
*11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	802	1	802	3	N	-0-					-0-
*12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	848	1	848	3	N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	3409	1	3409	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3476	-0-	-424	-0-	1738	1	1738	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	1530	-0-	-2500	-0-	765	1	765	3	N	-0-					-0-
*11	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	3894	1	3894	3	N	-0-					-0-
*12	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	3744	1	3744	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

08	589	N	572	-0-	-17	-0-	286	1	286	3	N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	146	1	146	3	N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	90	1	90	3	N	-0-					-0-
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	340	1	340	3	N	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	321	1	321	3	N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

08	3100	N	4150	-0-	1050	24488	2075	1	2075	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1668	-0-	-1332	23156	834	1	834	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	406	-0-	-2694	20462	203	1	203	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3588	-0-	588	21050	1794	1	1794	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	4358	-0-	1258	22308	2179	1	2179	3	N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	21905					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 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	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	970	1	970	3	N	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	455	1	455	3	N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	226	1	226	3	N	-0-					-0-
*11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	1150	1	1150	3	N	-0-					-0-
*12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	1105	1	1105	3	N	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	623	1	623	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	270	1	270	3	Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	351	1	351	3	Y	-0-					-0-
*12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	599	1	599	3	Y	-0-					-0-
01	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-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	4286	-0-	1186	26232	2143	1	2143	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1716	-0-	-1284	24948	858	1	858	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	834	-0-	-2266	22682	417	1	417	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	4938	-0-	1938	24620	2469	1	2469	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	4576	-0-	1476	26096	2288	1	2288	3	N	-0-					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	25259					N	NO RPT					-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	3976	-0-	876	15790	1988	1	1988	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1790	-0-	-1210	14580	895	1	895	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	654	-0-	-2446	12134	327	1	327	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	4566	-0-	1566	13700	2283	1	2283	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	4524	-0-	1424	15124	2262	1	2262	3	N	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	14473					N	NO RPT					-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	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-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	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	613	1	613	3	N	-0-					-0-
09	210	N	2	-0-	-208	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	225	1	225	3	N	-0-					-0-
*11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	893	1	893	3	N	-0-					-0-
*12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	786	1	786	3	N	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	2661	1	2661	3	N	-0-					1
09	3150	X	2254	-0-	-896	-0-	1127	1	1127	3	N	-0-					1
10	3255	X	1038	-0-	-2217	-0-	519	1	519	3	N	-0-					1
*11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	2737	1	2737	3	N	-0-					1
*12	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	2768	1	2768	3	N	-0-					1
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					1

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	3732	-0-	632	4438	1866	1	1866	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2590	-0-	-410	4028	1295	1	1295	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	1110	-0-	-1990	2038	555	1	555	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3858	-0-	858	2896	1929	1	1929	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3144	-0-	44	2940	1572	1	1572	3	N	-0-			-0-
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	1824					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	551	1	551	3	N	-0-			-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	219	1	219	3	N	-0-			-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	110	1	110	3	N	-0-			-0-
*11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	610	1	610	3	N	-0-			-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	54	1	54	3	N	-0-			-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BUTTS, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 203516 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	3	N	-0-			-0-
09	180	N	96	-0-	-84	-0-	6	1	90	3	N	-0-			-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	N	-0-			-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER G. P WELL #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			N	-0-			-0-
09	990	N	709	-0-	-281	-0-	709	3			N	-0-			-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
*11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-			-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	125	1	125	3	Y	-0-			-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	88	1	88	3	Y	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	63	1	63	3	Y	-0-			-0-
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	137	1	137	3	Y	-0-			-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	139	1	139	3	Y	-0-			-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3516	-0-	416	10528	1758	1	1758	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	1436	-0-	-1564	8964	718	1	718	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	660	-0-	-2440	6524	330	1	330	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3820	-0-	820	7344	1910	1	1910	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3646	-0-	546	7890	1823	1	1823	3	N	-0-			-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	7239					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	643	1	643	3	N	-0-			-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	419	1	419	3	N	-0-			-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	160	1	160	3	N	-0-			-0-
*11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	608	1	608	3	N	-0-			-0-
*12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	635	1	635	3	N	-0-			-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	364	1	364	3	N	-0-			-0-
09	630	N	494	-0-	-136	-0-	247	1	247	3	N	-0-			-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	98	1	98	3	N	-0-			-0-
*11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	335	1	335	3	N	-0-			-0-
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	319	1	319	3	N	-0-			-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-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	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	1290	1	1290	3	N	-0-			-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	516	1	516	3	N	-0-			-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	136	1	136	3	N	-0-			-0-
*11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	1095	1	1095	3	N	-0-			-0-
*12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	1105	1	1105	3	N	-0-			-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	230	1	230	3	N	-0-			-0-
09	390	N	316	-0-	-74	-0-	158	1	158	3	N	-0-			-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	122	1	122	3	N	-0-			-0-
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	170	1	170	3	N	-0-			-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	154	1	154	3	N	-0-			-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-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	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	2867	1	2867	3	N	-0-			-0-
09	3570	X	2094	-0-	-1476	-0-	1047	1	1047	3	N	-0-			-0-
10	3689	X	692	-0-	-2997	-0-	346	1	346	3	N	-0-			-0-
*11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	2514	1	2514	3	N	-0-			-0-
*12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	2186	1	2186	3	N	-0-			-0-
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			-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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	502	1	502	3	N	-0-			-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	234	1	234	3	N	-0-			-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	159	1	159	3	N	-0-			-0-
*11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	810	1	810	3	N	-0-			-0-
*12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	722	1	722	3	N	-0-			-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 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	5888	-0-	2788	85303	2944	1	2944	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2572	-0-	-428	84875	1286	1	1286	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	1414	-0-	-1686	83189	707	1	707	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	7114	-0-	4114	87303	3557	1	3557	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	6560	-0-	3460	90763	3280	1	3280	3	N	-0-			-0-
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	89337					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WARDNER, G.P. WELL #: 334 RRCID -> 206459 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834

08	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	3786	1	3786	3	N	-0-			-0-
09	4290	X	3192	-0-	-1098	-0-	1596	1	1596	3	N	-0-			-0-
10	4433	X	1582	-0-	-2851	-0-	791	1	791	3	N	-0-			-0-
*11	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	4357	1	4357	3	N	-0-			-0-
*12	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	4186	1	4186	3	N	-0-			-0-
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

08	3100	N	3210	-0-	110	9188	1605	1	1605	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	1418	-0-	-1582	7606	709	1	709	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	652	-0-	-2448	5158	326	1	326	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3614	-0-	614	5772	1807	1	1807	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	4080	-0-	980	6752	2040	1	2040	3	N	-0-			-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	6101					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 338 RRCID -> 206689 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576

08	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	4933	1	4933	3	N	-0-			-0-
09	5010	X	4094	-0-	-916	-0-	2047	1	2047	3	N	-0-			-0-
10	5177	X	1958	-0-	-3219	-0-	979	1	979	3	N	-0-			-0-
*11	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	5589	1	5589	3	N	-0-			-0-
*12	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	5206	1	5206	3	N	-0-			-0-
01	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1024	1	1024	3	N	-0-			-0-
09	2130	N	1510	-0-	-620	-0-	755	1	755	3	N	-0-			-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	201	1	201	3	N	-0-			-0-
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	247	1	247	3	N	-0-			-0-
*12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1041	1	1041	3	N	-0-			-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	928	1	928	3	N	-0-			-0-
09	2190	N	1530	-0-	-660	-0-	765	1	765	3	N	-0-			-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	243	1	243	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3100	-0-	100	100	1550	1	1550	3	N	-0-			-0-
*12	2368	N	2268	-0-	-100	-0-	1134	1	1134	3	N	-0-			-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 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	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	2769	1	2769	3	N	-0-			-0-
09	3330	X	2256	-0-	-1074	-0-	1128	1	1128	3	N	-0-			-0-
10	3441	X	1016	-0-	-2425	-0-	508	1	508	3	N	-0-			-0-
*11	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	3031	1	3031	3	N	-0-			-0-
*12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	2862	1	2862	3	N	-0-			-0-
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2678	-0-	-422	162	1339	1	1339	3	N	-0-			-0-
09	1824	N	1662	-0-	-162	-0-	831	1	831	3	N	-0-			-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	422	1	422	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3534	-0-	534	534	1767	1	1767	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3112	-0-	12	546	1556	1	1556	3	N	-0-			-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-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	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	663	1	663	3	N	-0-			-0-
09	1470	N	1048	-0-	-422	-0-	524	1	524	3	N	-0-			-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	213	1	213	3	N	-0-			-0-
*11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	922	1	922	3	N	-0-			-0-
*12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	896	1	896	3	N	-0-			-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-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	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	770	1	770	3	N	-0-			-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	375	1	375	3	N	-0-			-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	186	1	186	3	N	-0-			-0-
*11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	939	1	939	3	N	-0-			-0-
*12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	765	1	765	3	N	-0-			-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-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	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-			-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-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	3942	-0-	842	31970	1971	1	1971	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3304	-0-	304	32274	1652	1	1652	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	1168	-0-	-1932	30342	584	1	584	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	2028	-0-	-972	29370	1014	1	1014	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	5734	-0-	2634	32004	2867	1	2867	3	N	-0-			-0-
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	30826					N	NO RPT			-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	3402	-0-	302	16146	1701	1	1701	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	1538	-0-	-1462	14684	769	1	769	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	970	-0-	-2130	12554	485	1	485	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	4962	-0-	1962	14516	2481	1	2481	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	4504	-0-	1404	15920	2252	1	2252	3	N	-0-			-0-
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	14959					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	2	-0-	-3098	16725	1	1	1	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	30	-0-	-2970	13755	15	1	15	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	42	-0-	-3058	10697	21	1	21	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	1550	-0-	-1450	9247	775	1	775	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	15078	-0-	11978	21225	7539	1	7539	3	N	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	21194					N	NO RPT			-0-

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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	445	1	445	3	N	-0-			-0-
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	361	1	361	3	N	-0-			-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	163	1	163	3	N	-0-			-0-
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	215	1	215	3	N	-0-			-0-
*12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	602	1	602	3	N	-0-			-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	3	N	-0-			-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	27	1	27	3	N	-0-			-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	33	1	33	3	N	-0-			-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	3	N	-0-			-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	738	1	738	3	N	-0-			-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	307	1	307	3	N	-0-			-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	146	1	146	3	N	-0-			-0-
*11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	777	1	777	3	N	-0-			-0-
*12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	815	1	815	3	N	-0-			-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	3848	1	3848	3	N	-0-			-0-
09	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	2536	1	2536	3	N	-0-			-0-
10	3162	X	1954	-0-	-1208	-0-	977	1	977	3	N	-0-			-0-
*11	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	3836	1	3836	3	N	-0-			-0-
*12	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	3790	1	3790	3	N	-0-			-0-
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	1175	1	1175	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	1902	-0-	-348	-0-	951	1	951	3	N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	191	1	191	3	N	-0-					-0-
*11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	409	1	409	3	N	-0-					-0-
*12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	1216	1	1216	3	N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	834	1	834	3	N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	307	1	307	3	N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	3	N	-0-					-0-
*11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	636	1	636	3	N	-0-					-0-
*12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	1055	1	1055	3	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09	690	N	442	-0-	-248	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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	1224	N	814	-0-	-410	-0-	407	1	407	3	N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	229	1	229	3	N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	173	1	173	3	N	-0-					-0-
*11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	516	1	516	3	N	-0-					-0-
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	471	1	471	3	N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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	DLQ G-10		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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-					-0-
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	51	1	51	3	N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	89	1	89	3	N	-0-					-0-
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	116	1	116	3	N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	102	1	102	3	N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	39	1	132	3	N	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	3	N	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	542	-0-	-598	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678

08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336

08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

08	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	750	N	555	-0-	-195	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNTERBRINK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255210 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 600 PERF. 455 - 458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	558	N	70	-0-	-488	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (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

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-

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

08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
*01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14124 - 15316

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	54	2	657	9	Y	597	606	1			42
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	618	587	1			73
							680	9									
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	488	474	1			87
							537	9									
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	64	2	Y	422	469	1			40
							464	9									
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	Y	626	556	1			110
							689	9									
*01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	544	619	1			35
							598	9									

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-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 (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	465	-0-	465 B	822	465	2			Y	-0-					88
09	DLQ	G-10	323	-0-	323 B	1145	323	2			Y	-0-					88
10	1418	N	273	-0-	-1145 B	-0-	273	2			Y	-0-					88
11	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	256	2	98	9	Y	89	176	1			1
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					1

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	278	1	1067	2	Y	-0-					57
09	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	193	1	669	2	Y	-0-					57
10	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	209	1	762	2	Y	-0-					57
11	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	237	1	1017	2	Y	-0-					57
12	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	260	1	1040	2	Y	-0-					57
*01	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	203	1	870	2	Y	-0-					57

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER) 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
SAENZ, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 106821 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					48
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					48
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					48
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					48
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	287	-0-	287	287	287	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	269	-0-	269	556	269	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	556					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	556					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)//CONT.// 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

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 #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

08	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			Y	-0-					54
09	1020	N	972	-0-	-48	-0-	972	2			Y	-0-					54
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					54
11	1020	N	860	-0-	-160	-0-	860	2			Y	-0-					54
12	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	2			Y	-0-					54
01	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			Y	-0-					54

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4648

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	806	N	413	-0-	-393	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	475	-0-	-305	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-4) 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 38 RRCID -> 257905 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					17
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					17

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

08	341	N	-0-	-0-	-341	-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-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 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-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
01	992 N	168	-0-	-824	-0-	168	2			N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	4841	-0-	-398	-0-	4829	2	12	9	Y	11					32
09	5070	#	3082	-0-	-1988	-0-	3074	2	8	9	Y	7					39
10	5239	#	3795	-0-	-1444	-0-	3783	2	12	9	Y	11					50
11	5010	#	3818	-0-	-1192	-0-	3807	2	11	9	Y	10					60
12	5177	#	3742	-0-	-1435	-0-	3728	2	14	9	Y	13					73
01	4836	#	3065	-0-	-1771	-0-	3056	2	9	9	Y	8					81

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2957	-0-	-980	-0-	2948	2	9	9	Y	8					28
09	3810	#	2550	-0-	-1260	-0-	2542	2	8	9	Y	7					35
10	3937	#	3608	-0-	-329	-0-	3594	2	14	9	Y	13					48
11	3300	#	3276	-0-	-24	-0-	3264	2	12	9	Y	11					59
12	3286	#	3098	-0-	-188	-0-	3084	2	14	9	Y	13					72
01	3596	#	2871	-0-	-725	-0-	2861	2	10	9	Y	9					81

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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
INLAND RECYCLING, LLC 424632
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-G) 87124 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 11 RRCID -> 181437 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3379	#	3022	-0-	-357	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
09	3270	#	2671	-0-	-599	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
10	3317	#	2889	-0-	-428	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
11	3210	#	2193	-0-	-1017	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
12	3317	#	2562	-0-	-755	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
01	3007	#	2384	-0-	-623	-0-	2384	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 TOTAL DEPTH N/A 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-

LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 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-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2960	R	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					164
09	2700	#	2675	-0-	-25	-0-	2675	2			Y	-0-					164
10	3038	R	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-					164
11	2850	#	2844	-0-	-6	-0-	2844	2			Y	-0-					164
12	2945	#	2014	-0-	-931	-0-	1974	2	40	9	Y	36					200
01	3038	#	2692	-0-	-346	-0-	2670	2	22	9	Y	20					220

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	2759	N	2622	-0-	-137	-0-	2583	2	39	9	N	35					214
09	2580	N	2502	-0-	-78	-0-	2472	2	30	9	N	27	184	1			57
10	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	2492	2	41	9	N	37					94
11	2550	N	2408	-0-	-142	-0-	2368	2	40	9	N	36					130
12	2573	N	2481	-0-	-92	-0-	2442	2	39	9	N	35					165
01	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	2427	2	41	9	N	37					202

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2018 - P/A 10/16/18

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2018 - PLUGGED 1/26/18

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 03/13/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4842 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

SUN, NORTH (5810) 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'A' WELL #: 20 RRCID -> 284072 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5864 - 5867

08	18073	X	8490	-0-	-9583	-0-	8456	2	34	9	Y	31					125
09	17490	X	2439	-0-	-15051	-0-	2439	2			Y	-0-					125
10	13578	X	129	-0-	-13449	-0-	129	2			Y	-0-					125
*11	13140	X	33	-0-	-13107	-0-	33	2			Y	-0-					125
*12	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					Y	-0-					125
*01	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					125

I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 54 RRCID -> 284712 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5693 - 5696

08	0		10254	-0-	10254	10254	9956	2	298	9	Y	271	245	1			26
09	26503	X	16249	-0-	-10254	-0-	15561	2	688	9	Y	625	578	1			73
10	17484	X	17044	-0-	-440	-0-	16263	2	781	9	Y	710	706	1			77
11	16920	X	13534	-0-	-3386	-0-	12832	2	702	9	Y	638	679	1			36
12	17484	X	16923	-0-	-561	-0-	16290	2	633	9	Y	575	521	1			90
01	17825	X	16653	-0-	-1172	-0-	16062	2	591	9	Y	537	509	1			118

SUN, NORTH (6070) 87124 891 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 59 RRCID -> 282653 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6161 - 6227

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-

N.R. MONTALVO WELL #: 2 RRCID -> 286012 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5997 - 6000

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (6340) 87124 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 57 RRCID -> 282429 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6334 - 6356

08	10571	X	3145	-0-	-7426	-0-	3029	2	116	9	Y	105	103	1			25
09	20310	X	-0-	-0-	-20310	-0-					Y	-0-	11	1			14
10	31806	X	-0-	-0-	-31806	-0-					Y	-0-					14
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
12	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2018

SUN, NORTH (6340) //CONT.// 87124 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
I.V. MONTALVO 'A' WELL #: 20 RRCID -> 283381 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6264 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2018 - W/O TO 04-284072

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
IMP OIL 423066
LAUREL, C. WELL #: RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

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

INLAND RECYCLING, LLC 424632
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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

08	620	N	591	-0-	-29	-0-	563	2	28	9	N	25						122
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	617	2	28	9	N	25						147
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	584	2	31	9	N	28						175
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	581	2	28	9	N	25						200
12	682	N	457	-0-	-225	-0-	427	2	30	9	N	27	185	1				42
*01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	655	2	47	9	N	43						85

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-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	3100	N	2160	-0-	-940	3009	122	1	1959	3	Y	72	111	1	2	8	50
							79	9									
09	3000	N	1726	-0-	-1274	1735	116	1	1524	3	Y	78	64	1			64
							86	9									
10	3100	N	2018	-0-	-1082	653	116	1	1818	3	Y	76	98	1			42
							84	9									
11	2301	N	1648	-0-	-653	-0-	103	1	1464	3	Y	74	32	1	5	8	79
							81	9									
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	113	1	1872	3	Y	77	96	1	7	8	53
							85	9									
01	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	107	1	1758	3	Y	90	97	1	11	8	35
							99	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	4898	X	4575	-0-	-323	-0-	263	1	4235	3	Y	70	111	1			50
							77	9									
09	4740	X	3570	-0-	-1170	-0-	246	1	3238	3	Y	78	64	1			64
							86	9									
10	4898	X	4245	-0-	-653	-0-	249	1	3912	3	Y	76	98	1			42
							84	9									
11	4740	X	3847	-0-	-893	-0-	247	1	3524	3	Y	69	32	1			79
							76	9									
12	4650	X	4334	-0-	-316	-0-	242	1	4015	3	Y	70	96	1			53
							77	9									
01	4588	X	4088	-0-	-500	-0-	230	1	3771	3	Y	79	97	1			35
							87	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	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	113	1	1817	3	Y	93	138	1			65
							102	9									
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	110	1	1447	3	Y	103	84	1			84
							113	9									
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	112	1	1769	3	Y	103	131	1			56
							113	9									
11	1980	N	1779	-0-	-201	-0-	110	1	1568	3	Y	92	42	1			106
							101	9									
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	101	1	1673	3	Y	93	128	1			71
							102	9									
01	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	100	1	1645	3	Y	105	129	1			47
							116	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	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	60	1	969	3	Y	24	37	1			17
							26	9									
09	1170	N	849	-0-	-321	-0-	58	1	763	3	Y	25	21	1			21
							28	9									
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	67	1	1061	3	Y	26	33	1			14
							29	9									
11	1020	N	916	-0-	-104	-0-	58	1	833	3	Y	23	11	1			26
							25	9									
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	75	1	1240	3	Y	24	32	1			18
							26	9									
*01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	80	1	1315	3	Y	26	32	1			12
							29	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3727	-0-	-458	-0-	214	1	3455	3	Y	53	85	1			38
							58	9									
09	3930	X	2974	-0-	-956	-0-	206	1	2702	3	Y	60	49	1			49
							66	9									
10	4061	X	3634	-0-	-427	-0-	213	1	3357	3	Y	58	75	1			32
							64	9									
11	3930	X	3347	-0-	-583	-0-	216	1	3073	3	Y	53	24	1			61
							58	9									
12	3937	X	3362	-0-	-575	-0-	188	1	3115	3	Y	54	74	1			41
							59	9									
01	3720	X	3398	-0-	-322	-0-	191	1	3141	3	Y	60	74	1			27
							66	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	80	3	Y	8	12	1			7
							9	9									
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	72	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	17	4	1			17
							19	9									
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	18	23	1			12
							20	9									
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	23	25	1			10
							25	9									

T-BIRD (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	3100	N	2486	-0-	-614	5168	141	1	2268	3	Y	70	111	1			50
							77	9									
09	3000	N	1986	-0-	-1014	4154	134	1	1766	3	Y	78	64	1			64
							86	9									
10	3100	N	2395	-0-	-705	3449	138	1	2173	3	Y	76	98	1			42
							84	9									
11	3000	N	2193	-0-	-807	2642	139	1	1978	3	Y	69	32	1			79
							76	9									
12	3100	N	2055	-0-	-1045	1597	112	1	1866	3	Y	70	96	1			53
							77	9									
*01	3100	N	2160	-0-	-940	657	119	1	1954	3	Y	79	97	1			35
							87	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

08	1023	N	907	-0-	-116	-0-	53	1	851	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	990	N	722	-0-	-268	-0-	51	1	669	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	899	N	664	-0-	-235	-0-	40	1	622	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	870	N	625	-0-	-245	-0-	41	1	581	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	44	1	732	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	47	1	766	3	Y	2	3	1			1
							2	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

08	DLQ G-10		970	-0-	970	970	122	1	848	2	Y	-0-					18
09	DLQ G-10		859	-0-	859	1829	111	1	748	2	Y	-0-					18
10	900	N	1006	-0-	106	1935	132	1	872	2	Y	2					20
							2	9									
11	2921	N	986	-0-	-1935	-0-	127	1	849	2	Y	9					29
							10	9									
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	153	1	1046	2	Y	15					44
							17	9									
*01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	151	1	1015	2	Y	8					52
							9	9									

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

08	1054	N	996	-0-	-58	-0-	124	1	865	2	N	6	148	1			19
							7	9									
09	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	163	1	1098	2	N	-0-					19
10	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	174	1	1155	2	N	9					28
							10	9									
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	165	1	1104	2	N	8					36
							9	9									
12	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	157	1	1076	2	N	10					46
							11	9									
01	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	155	1	1041	2	N	6					52
							7	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	DLQ G-10		8916	-0-	8916	8916	844	1	7966	2	Y	96	117	1			11
							106	9									
09	DLQ G-10		17255	-0-	17255	26171	1302	1	15735	2	Y	198	78	1			131
							218	9									
10	42249	X	16078	-0-	-26171	-0-	1358	1	14502	2	Y	198	213	1			116
							218	9									
11	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	1269	1	12482	2	Y	168	143	1			141
							185	9									
12	15128	X	13721	-0-	-1407	-0-	1206	1	12313	2	Y	184	197	1			128
							202	9									
01	15128	X	13499	-0-	-1629	-0-	1238	1	12066	2	Y	177	208	1			97
							195	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	DLQ G-10		5650	-0-	5650	5650	535	1	5048	2	Y	61	74	1			12
							67	9									
09	DLQ G-10		7411	-0-	7411	13061	559	1	6760	2	Y	84	33	1			63
							92	9									
10	20805	X	7744	-0-	-13061	-0-	654	1	6984	2	Y	96	103	1			56
							106	9									
11	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	443	1	4353	2	Y	59	50	1			65
							65	9									
12	7657	X	6954	-0-	-703	-0-	611	1	6241	2	Y	93	100	1			58
							102	9									
01	7750	X	6905	-0-	-845	-0-	633	1	6172	2	Y	91	106	1			43
							100	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	DLQ G-10		443	-0-	443	443	42	1	397	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
09	DLQ G-10		499	-0-	499	942	38	1	454	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
10	900	N	435	-0-	-465	477	37	1	391	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
11	858	N	381	-0-	-477	-0-	35	1	342	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
12	465	N	369	-0-	-96	-0-	32	1	331	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	36	1	347	2	Y	5	6	1			3
							6	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	DLQ G-10		2571	-0-	2571	2571	243	1	2297	2	Y	28	34	1			44
							31	9									
09	DLQ G-10		2020	-0-	2020	4591	152	1	1843	2	Y	23	9	1			58
							25	9									
10	6944	X	2353	-0-	-4591	-0-	199	1	2122	2	Y	29	31	1			56
							32	9									
11	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	242	1	2384	2	Y	32	27	1			61
							35	9									
12	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	300	1	3061	2	Y	45	49	1			57
							50	9									
*01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	231	1	2252	2	Y	34	39	1			52
							37	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	DLQ G-10		3457	-0-	3457	3457	327	1	3090	2	Y	36	45	1			4
							40	9									
09	DLQ G-10		5092	-0-	5092	8549	384	1	4643	2	Y	59	23	1			40
							65	9									
10	13019	X	4470	-0-	-8549	-0-	378	1	4031	2	Y	55	59	1			36
							61	9									
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	413	1	4062	2	Y	54	46	1			44
							59	9									
12	4588	X	4534	-0-	-54	-0-	398	1	4070	2	Y	60	65	1			39
							66	9									
01	4588	X	4426	-0-	-162	-0-	406	1	3956	2	Y	58	68	1			29
							64	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	DLQ G-10		8567	-0-	8567	8567	812	1	7668	2	Y	79	112	1			64
							87	9									
09	DLQ G-10		11389	-0-	11389	19956	860	1	10396	2	Y	121					185
							133	9									
10	31544	X	11588	-0-	-19956	-0-	978	1	10445	2	Y	150	122	1			213
							165	9									
11	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	1014	1	9967	2	Y	120	240	1			93
							132	9									
12	11191	X	11069	-0-	-122	-0-	975	1	9954	2	Y	127	114	1			106
							140	9									
*01	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	1051	1	10251	2	Y	132	121	1			117
							145	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	DLQ G-10		509	-0-	509	509	64	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		620	-0-	620	1129	80	1	540	2	Y	-0-					-0-
10	900	N	596	-0-	-304	825	78	1	517	2	Y	1					1
							1	9									
11	1459	N	634	-0-	-825	-0-	81	1	546	2	Y	6					7
							7	9									
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	82	1	559	2	Y	8					15
							9	9									
*01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	82	1	553	2	Y	4					19
							4	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	DLQ G-10		221	-0-	221	221	21	1	197	2	Y	3	3	1			15
							3	9									
09	DLQ G-10		888	-0-	888	1109	67	1	810	2	Y	10	4	1			21
							11	9									
10	1400	N	1125	-0-	-275	834	95	1	1015	2	Y	14	15	1			20
							15	9									
11	1659	N	825	-0-	-834	-0-	75	1	740	2	Y	9	8	1			21
							10	9									
12	744	N	636	-0-	-108	-0-	56	1	570	2	Y	9	9	1			21
							10	9									
*01	744	N	738	-0-	-6	-0-	68	1	660	2	Y	9	11	1			19
							10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1562	-0-	1562	1562	148	1 15 9	1399	2	Y	14	20	1			16
09	DLQ G-10		2315	-0-	2315	3877	175	1 28 9	2112	2	Y	25					41
10	1400	N	2376	-0-	976	4853	201	1 34 9	2141	2	Y	31	25	1			47
11	3000	N	2188	-0-	-812	4041	200	1 25 9	1963	2	Y	23	47	1			23
12	3100	N	3084	-0-	-16	4025	272	1 39 9	2773	2	Y	35	32	1			26
*01	3100	N	2769	-0-	-331	3694	254	1 35 9	2480	2	Y	32	29	1			29

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1713	-0-	1713	1713	162	1 20 9	1531	2	Y	18	22	1			5
09	DLQ G-10		2053	-0-	2053	3766	155	1 25 9	1873	2	Y	23	9	1			19
10	1400	N	2335	-0-	935	4701	197	1 32 9	2106	2	Y	29	31	1			17
11	3000	N	2257	-0-	-743	3958	206	1 30 9	2021	2	Y	27	23	1			21
12	3100	N	2368	-0-	-732	3226	208	1 35 9	2125	2	Y	32	34	1			19
*01	3100	N	2356	-0-	-744	2482	216	1 33 9	2107	2	Y	30	36	1			13

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2433	-0-	2433	2433	272	1 21 9	2140	2	Y	19	33	1			31
09	DLQ G-10		3317	-0-	3317	5750	355	1 24 9	2938	2	Y	22	31	1			22
10	8959	X	3209	-0-	-5750	-0-	365	1 28 9	2816	2	Y	25					47
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	321	1 29 9	2558	2	Y	26	63	1			10
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	394	1 39 9	2901	2	Y	35	38	1			7
01	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	355	1 30 9	2575	2	Y	27	25	1			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		633	-0-	633	633	60	1 7 9	566	2	Y	6	8	1			1
09	DLQ G-10		905	-0-	905	1538	68	1 11 9	826	2	Y	10	4	1			7
10	1400	N	742	-0-	-658	880	63	1 11 9	668	2	Y	10	10	1			7
11	1657	N	777	-0-	-880	-0-	71	1 10 9	696	2	Y	9	8	1			8
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	71	1 12 9	725	2	Y	11	12	1			7
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	68	1 11 9	668	2	Y	10	11	1			6

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	DLQ G-10		9644	-0-	9644	9644	1077	1	8486	2	Y	74	131	1			135
							81	9									
09	DLQ G-10		11151	-0-	11151	20795	1194	1	9876	2	Y	74	105	1			104
							81	9									
10	32725	X	11930	-0-	-20795	-0-	1356	1	10469	2	Y	95					199
							105	9									
11	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	1342	1	10694	2	Y	109	264	1			44
							120	9									
12	11532	X	11186	-0-	-346	-0-	1321	1	9735	2	Y	118	134	1			28
							130	9									
01	11935	X	11418	-0-	-517	-0-	1368	1	9936	2	Y	104	117	1			15
							114	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	DLQ G-10		2999	-0-	2999	2999	284	1	2684	2	Y	28	38	1			20
							31	9									
09	DLQ G-10		4483	-0-	4483	7482	339	1	4092	2	Y	47					67
							52	9									
10	11239	X	3757	-0-	-7482	-0-	317	1	3387	2	Y	48	39	1			76
							53	9									
11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	408	1	4011	2	Y	48	96	1			28
							53	9									
12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	388	1	3960	2	Y	50	45	1			33
							55	9									
*01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	335	1	3264	2	Y	43	39	1			37
							47	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	DLQ G-10		934	-0-	934	934	88	1	836	2	Y	9	12	1			5
							10	9									
09	DLQ G-10		1251	-0-	1251	2185	94	1	1140	2	Y	15	6	1			14
							17	9									
10	1400	N	1077	-0-	-323	1862	91	1	972	2	Y	13	14	1			13
							14	9									
11	2950	N	1088	-0-	-1862	-0-	99	1	975	2	Y	13	11	1			15
							14	9									
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	113	1	1157	2	Y	17	18	1			14
							19	9									
*01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	106	1	1031	2	Y	15	18	1			11
							17	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	DLQ G-10		1708	-0-	1708	1708	162	1	1526	2	Y	18	22	1			3
							20	9									
09	DLQ G-10		2206	-0-	2206	3914	166	1	2012	2	Y	25	10	1			18
							28	9									
10	1400	N	2127	-0-	727	4641	180	1	1918	2	Y	26	28	1			16
							29	9									
11	3000	N	2058	-0-	-942	3699	187	1	1843	2	Y	25	21	1			20
							28	9									
12	3100	N	2223	-0-	-877	2822	195	1	1995	2	Y	30	32	1			18
							33	9									
*01	3100	N	2188	-0-	-912	1910	201	1	1955	2	Y	29	34	1			13
							32	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1085	-0-	1085	1085	291	1	790	2	Y	4	101	1			6
							4	9									
09	DLQ G-10		1457	-0-	1457	2542	329	1	1128	2	Y	-0-					6
10	700	N	1279	-0-	579	3121	352	1	926	2	Y	1					7
							1	9									
11	3000	N	1227	-0-	-1773	1348	340	1	887	2	Y	-0-					7
12	2623	N	1275	-0-	-1348	-0-	366	1	909	2	Y	-0-					7
*01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	356	1	837	2	Y	11					18
							12	9									

CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

08	2046	N	1620	-0-	-426	-0-	204	1	1416	2	N	-0-					110
09	2250	N	1825	-0-	-425	-0-	236	1	1586	2	N	3					113
							3	9									
10	2232	N	2035	-0-	-197	-0-	266	1	1761	2	N	7					120
							8	9									
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	261	1	1749	2	N	3					123
							3	9									
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	262	1	1797	2	N	4					127
							4	9									
01	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	263	1	1773	2	N	8					135
							9	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

08	2046	X	1470	-0-	-576	-0-	139	1	1313	2	N	16	19	1			77
							18	9									
09	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	153	1	1844	2	N	23	9	1			91
							25	9									
10	2015	X	1843	-0-	-172	-0-	156	1	1663	2	N	22	24	1			89
							24	9									
11	1950	X	1807	-0-	-143	-0-	165	1	1618	2	N	22	19	1			92
							24	9									
12	2077	X	1837	-0-	-240	-0-	161	1	1648	2	N	25	26	1			91
							28	9									
01	2077	X	1765	-0-	-312	-0-	162	1	1578	2	N	23	27	1			87
							25	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934

08	403	N	234	-0-	-169	-0-	22	1	209	2	N	3	3	1			42
							3	9									
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	21	1	259	2	N	3	1	1			44
							3	9									
10	310	N	203	-0-	-107	-0-	17	1	183	2	N	3	3	1			44
							3	9									
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	226	2	N	3	3	1			44
							3	9									
12	279	N	193	-0-	-86	-0-	17	1	173	2	N	3	3	1			44
							3	9									
*01	217	N	168	-0-	-49	-0-	15	1	150	2	N	3	3	1			44
							3	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	1736	N	1216	-0-	-520	-0-	136	1	1069	2	N	10	17	1			99
							11	9									
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	201	1	1664	2	N	12	18	1			93
							13	9									
10	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	179	1	1380	2	N	13					106
							14	9									
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	165	1	1318	2	N	14	33	1			87
							15	9									
12	1953	N	1607	-0-	-346	-0-	190	1	1399	2	N	16	19	1			84
							18	9									
*01	1581	N	1347	-0-	-234	-0-	161	1	1172	2	N	13	36	1			61
							14	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926

08	899	N	825	-0-	-74	-0-	78	1	737	2	N	9	11	1			53
							10	9									
09	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	77	1	926	2	N	12	5	1			60
							13	9									
10	930	N	712	-0-	-218	-0-	60	1	643	2	N	8	9	1			59
							9	9									
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	77	1	754	2	N	11	9	1			61
							12	9									
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	117	1	1192	2	N	17	19	1			59
							19	9									
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	85	1	830	2	N	13	14	1			58
							14	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928

08	2000	N	332	-0-	-1668	2814	332	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	295	-0-	-2705	109	295	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	219	-0-	-215	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332

08	1023	N	583	-0-	-440	-0-	583	2			N	-0-					157
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	905	2	6	9	N	5					162
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	856	2	6	9	N	5					167
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	902	2	6	9	N	5					172
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					172
01	868	N	855	-0-	-13	-0-	847	2	8	9	N	7					179

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	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					27
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					27
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					27
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					27
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					27
*01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					27

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B	DENY	-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

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460

08	992	N	650	-0-	-342	-0-	649	2	1	9	N	1					29
09	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					29
10	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-					29
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					29
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					29
01	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					29

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

08	2325	X	1595	-0-	-730	-0-	1587	2	8	9	N	7					259
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2436	2	6	9	N	5					264
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1910	2	11	9	N	10					274
11	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	1518	2	7	9	N	6	190	1			90
12	2511	N	1967	-0-	-544	-0-	1964	2	3	9	N	3					93
01	1922	N	1438	-0-	-484	-0-	1434	2	4	9	N	4					97

RODRIGUEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058

08	3069	X	1568	-0-	-1501	-0-	1538	2	30	9	N	27					286
09	2970	X	2939	-0-	-31	-0-	2911	2	28	9	N	25					311
10	3069	X	2147	-0-	-922	-0-	2092	2	55	9	N	50	194	1			167
11	2700	X	1676	-0-	-1024	-0-	1662	2	14	9	N	13					180
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3056	2	8	9	N	7					187
01	3038	X	2166	-0-	-872	-0-	2133	2	33	9	N	30					217

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
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	2573	X	612	-0-	-1961	-0-	612	2			N	-0-					108
09	2490	X	2393	-0-	-97	-0-	2393	2			N	-0-					108
10	2356	X	2230	-0-	-126	-0-	2230	2			N	-0-					108
11	2160	X	1965	-0-	-195	-0-	1954	2	11	9	N	10					118
12	2480	X	1904	-0-	-576	-0-	1898	2	6	9	N	5					123
01	2480	X	1727	-0-	-753	-0-	1670	2	57	9	N	52					175

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	4836	X	1868	-0-	-2968	-0-	1862	2	6	9	N	5					243
09	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5689	2	10	9	N	9	195	1			57
10	4836	X	4695	-0-	-141	-0-	4682	2	13	9	N	12					69
11	4350	X	4330	-0-	-20	-0-	4330	2			N	-0-					69
12	4836	X	4524	-0-	-312	-0-	4524	2			N	-0-					69
01	4836	X	4468	-0-	-368	-0-	4468	2			N	-0-					69

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	930	N	708	-0-	-222	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	930	N	696	-0-	-234	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WOOD WELL #: 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

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		4003	-0-	4003	19288	4000	2	3	9	Y	3					88
09	DLQ G-10		4412	-0-	4412	23700	4405	2	7	9	Y	6					94
*10	28384	X	4684	-0-	-23700	-0-	4681	2	3	9	Y	3					97
*11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3479	2	3	9	Y	3					100
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					100

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	85 23	1 9	994	3	Y	21	13	1			8
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	76 7	1 9	970	3	Y	6	9	1			5
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	45 20	1 9	1346	3	Y	18	18	1			5
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	33 12	1 9	1285	3	Y	11	9	1			7
*12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	48 18	1 9	1170	3	Y	16	16	1			7
01	1209	N	511	-0-	-698	-0-	12 14	1 9	485	3	Y	13	13	1			7

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	50	1			27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	46	1			10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	150 143	1 9	1771	3	Y	130	86	1			55
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	138 17	1 9	1739	3	Y	15	45	1			25
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	56 44	1 9	1656	3	Y	40	53	1			12
11	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	44 13	1 9	1743	3	Y	12	14	1			10
12	1922	N	1463	-0-	-459	-0-	57	1	1406	3	Y	-0-	10	1			-0-
01	1767	N	900	-0-	-867	-0-	21	1	879	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	333	-0-	-256	-0-	26	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	25	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	11	1	313	3	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	8	1	329	3	Y	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	3	Y	-0-					-0-
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	373	3	Y	-0-					-0-

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-	-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-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, EVERETT R G.U. WELL #: 1 RRCID -> 109288 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	1776	-0-	-487	-0-	96	1	1680	3	Y	-0-					-0-
09	2190	X	1816	-0-	-374	-0-	92	1	1662	3	Y	56	33	1			23
							62	9									
10	2015	X	1970	-0-	-45	-0-	100	1	1756	3	Y	104	93	1			34
							114	9									
11	1950	X	1870	-0-	-80	-0-	97	1	1694	3	Y	72	73	1			33
							79	9									
12	1953	X	1952	-0-	-1	-0-	109	1	1740	3	Y	94	92	1			35
							103	9									
01	1984	X	1966	-0-	-18	-0-	109	1	1777	3	Y	73	71	1			37
							80	9									

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	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	88	1	1537	3	Y	-0-					-0-
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	96	1	1724	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	87	1	1524	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	1560	N	639	-0-	-921	-0-	34	1	602	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	1767	N	41	-0-	-1726	-0-	2	1	33	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1612	N	26	-0-	-1586	-0-	1	1	18	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	100	1	1175	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1005	-0-	-165	-0-	73	1	929	3	Y	3					3
							3	9									
10	1364	N	777	-0-	-587	-0-	25	1	750	3	Y	2					5
							2	9									
11	1230	N	691	-0-	-539	-0-	17	1	671	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
12	1054	N	599	-0-	-455	-0-	23	1	573	3	Y	3					4
							3	9									
01	775	N	541	-0-	-234	-0-	13	1	517	3	Y	10	10	1			4
							11	9									

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	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	403	1	4768	3	Y	2					2
							2	9									
09	4140	X	3824	-0-	-316	-0-	279	1	3539	3	Y	5					7
							6	9									
10	4805	X	4328	-0-	-477	-0-	141	1	4184	3	Y	3					10
							3	9									
11	4860	X	4125	-0-	-735	-0-	102	1	4017	3	Y	5	10	1			5
							6	9									
12	5022	X	3735	-0-	-1287	-0-	146	1	3586	3	Y	3					8
							3	9									
01	5022	X	2817	-0-	-2205	-0-	68	1	2734	3	Y	14	13	1			9
							15	9									

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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	4	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	3	1	126	3	Y	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	14	1	555	3	Y	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	3	Y	-0-					-0-
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	13	1	535	3	Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	116	1	1372	3	Y	22					162
							24	9									
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	109	1	1371	3	Y	18					180
							20	9									
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	45	1	1326	3	Y	22					202
							24	9									
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	31	1	1194	3	Y	34	172	1			64
							37	9									
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	48	1	1179	3	Y	23					87
							25	9									
*01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	25	1	1039	3	Y	99	118	1			68
							109	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	75	1	897	3	Y	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	80	1	1014	3	Y	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	32	1	941	3	Y	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	24	1	934	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	933	-0-	-90	-0-	36	1	897	3	Y	-0-					-0-
*01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	66	1	2659	3	Y	80	51	1			29
							88	9									

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	23	1	297	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	372	N	250	-0-	-122	-0-	8	1	242	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	360	X	333	-0-	-27	-0-	8	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	372	X	333	-0-	-39	-0-	13	1	320	3	Y	-0-					-0-
01	372	X	254	-0-	-118	-0-	6	1	248	3	Y	-0-					-0-

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	775	N	682	-0-	-93	-0-	37	1	645	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	658	-0-	-62	-0-	34	1	605	3	Y	17	10	1			7
							19	9									
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	38	1	672	3	Y	29	26	1			10
							32	9									
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	657	3	Y	20	20	1			10
							22	9									
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	42	1	668	3	Y	27	26	1			11
							30	9									
*01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	44	1	715	3	Y	20	20	1			11
							22	9									

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	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	71	1	847	3	Y	121	97	1			60
							133	9									
09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	75	1	956	3	Y	38	63	1			35
							42	9									
10	992	N	863	-0-	-129	-0-	25	1	733	3	Y	95	106	1			24
							105	9									
11	960	N	825	-0-	-135	-0-	19	1	726	3	Y	73	57	1			40
							80	9									
*12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	37	1	908	3	Y	104	106	1			38
							114	9									
*01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	19	1	765	3	Y	109	101	1			46
							120	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	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-

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	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-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	39	1	460	3	Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	33	1	426	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	14	1	412	3	Y	118	98	1			23
							130	9									
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	10	1	401	3	Y	70	55	1			38
							77	9									
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	17	1	423	3	Y	68	78	1			28
							75	9									
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	10	1	404	3	Y	55	57	1			26
							61	9									

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	388	249	1			139
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	228	1			54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2201	X	29	-0-	-2172	-0-	2	1	26	3	Y	1	7	1			5
							1	9									
09	2040	X	337	-0-	-1703	-0-	25	1	312	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	21	1	636	3	Y	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	21	1	838	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	118	-0-	-192	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
*01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	15	1	598	3	Y	-0-					-0-

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	713	N	695	-0-	-18	-0-	53	1	617	3	Y	23	18	1			10
							25	9									
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	594	3	Y	9	13	1			6
							10	9									
10	682	N	627	-0-	-55	-0-	19	1	576	3	Y	29	30	1			5
							32	9									
11	660	N	589	-0-	-71	-0-	14	1	555	3	Y	18	14	1			9
							20	9									
12	682	N	628	-0-	-54	-0-	23	1	575	3	Y	27	27	1			9
							30	9									
*01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	617	3	Y	22	22	1			9
							24	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	191	-0-	-57	-0-	13	1	159	3	Y	17	10	1			7
							19	9									
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	15	1	188	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	12	1	372	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	6	1	144	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	205	-0-	-167	-0-	5	1	200	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2720	-0-	-473	-0-	213	1	2507	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	1462	-0-	-1628	-0-	106	1	1356	3	Y	-0-					-0-
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	95	1	2814	3	Y	-0-					-0-
11	1830	X	1203	-0-	-627	-0-	30	1	1173	3	Y	-0-					-0-
*12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	127	1	3126	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	41	1	1661	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

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	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-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
12	155	N	37	-0-	-118	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4733	-0-	-165	-0-	358	1	4233	3	N	129	98	1			60
							142	9									
09	4530	X	4102	-0-	-428	-0-	297	1	3771	3	N	31	59	1			32
							34	9									
10	4898	X	4440	-0-	-458	-0-	139	1	4139	3	N	147	146	1			33
							162	9									
11	4740	X	4027	-0-	-713	-0-	98	1	3832	3	N	88	72	1			49
							97	9									
12	4898	X	4068	-0-	-830	-0-	153	1	3766	3	N	135	136	1			48
							149	9									
01	4743	X	3491	-0-	-1252	-0-	81	1	3289	3	N	110	108	1			50
							121	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	447	3	N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	3	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	3	N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	6	5	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3	-0-	3	9	3	3			N	-0-					-0-
11	11	X	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	123	-0-	123	123	5	1	118	3	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	123					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	114	1	1351	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	93	1	1184	3	N	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	46	1	1373	3	N	-0-					-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	35	1	1390	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	51	1	1255	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	327	-0-	-1099	-0-	8	1	319	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

08	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	310	1	3670	3	N	129	98	1			60
							142	9									
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	266	1	3377	3	N	46	69	1			37
							51	9									
10	3844	X	3685	-0-	-159	-0-	114	1	3409	3	N	147	151	1			33
							162	9									
11	3990	X	3215	-0-	-775	-0-	78	1	3040	3	N	88	72	1			49
							97	9									
12	4123	X	3405	-0-	-718	-0-	127	1	3129	3	N	135	136	1			48
							149	9									
01	4123	X	3180	-0-	-943	-0-	74	1	2985	3	N	110	109	1			49
							121	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	127	1	1500	3	N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	403	3	N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	18	-0-	-1542	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
12	465	N	50	-0-	-415	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
01	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
09	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	67 89	1 9	1181	3	N	81	92	1			37
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	72 66	1 9	1303	3	N	60	58	1			39
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	96 113	1 9	1686	3	N	103	106	1			36
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	86 79	1 9	1500	3	N	72	76	1			32
*12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	90 103	1 9	1440	3	N	94	94	1			32
01	1891	N	1516	-0-	-375	-0-	83 80	1 9	1353	3	N	73	71	1			34

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	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	366 120	1 9	6428	3	N	109	112	1			48
09	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	340 76	1 9	6144	3	N	69	68	1			49
10	7068	X	6483	-0-	-585	-0-	342 113	1 9	6028	3	N	103	111	1			41
11	6840	X	6125	-0-	-715	-0-	326 79	1 9	5720	3	N	72	77	1			36
12	6913	X	6314	-0-	-599	-0-	365 103	1 9	5846	3	N	94	94	1			36
01	6913	X	6144	-0-	-769	-0-	348 120	1 9	5676	3	N	109	95	1			50

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	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	141	1	1661	3	N	-0-					-0-
09	1680	X	1609	-0-	-71	-0-	118	1	1491	3	N	-0-					-0-
10	1798	X	1670	-0-	-128	-0-	54	1	1616	3	N	-0-					-0-
11	1740	X	1070	-0-	-670	-0-	27	1	1043	3	N	-0-					-0-
12	1798	X	1441	-0-	-357	-0-	56	1	1385	3	N	-0-					-0-
01	1798	X	985	-0-	-813	-0-	23	1	962	3	N	-0-					-0-

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	5	1	163	3	N	-0-					-0-
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	3	1	123	3	N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
01	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	45	1	535	3	N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	38	1	481	3	N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	18	1	535	3	N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	13	1	492	3	N	-0-					-0-
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	23	1	556	3	N	-0-					-0-
*01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	52	1	2095	3	N	138	95	1			43
							152	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248

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	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294

08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	408	1	4829	3	N	-0-					-0-
09	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	418	1	5323	3	N	-0-					-0-
10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	170	1	5019	3	N	-0-					-0-
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	107	1	4173	3	N	-0-					-0-
12	3658	X	2157	-0-	-1501	-0-	84	1	2073	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	68	-0-	-3590	-0-	2	1	66	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 10090 - 10288

08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	87	1	1526	3	N	-0-					-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	64	1	1155	3	N	6	3	1			3
							7	9									
10	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	55	1	974	3	N	9	9	1			3
							10	9									
11	1560	N	987	-0-	-573	-0-	53	1	927	3	N	6	7	1			2
							7	9									
12	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	59	1	943	3	N	9	8	1			3
							10	9									
01	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	58	1	946	3	N	6	7	1			2
							7	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	132	1	1556	3	N	-0-					-0-
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	118	1	1507	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	50	1	1499	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1463	-0-	-157	-0-	36	1	1427	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	60	1	1475	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	34	1	1413	3	N	-0-					-0-

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	6603	X	6373	-0-	-230	-0-	441	1	5220	3	N	647	488	1			307
							712	9									
09	6300	X	5904	-0-	-396	-0-	412	1	5237	3	N	232	346	1			193
							255	9									
10	6510	X	6078	-0-	-432	-0-	178	1	5294	3	N	551	604	1			140
							606	9									
11	6270	X	5722	-0-	-548	-0-	129	1	5026	3	N	515	386	1			269
							567	9									
12	6479	X	5380	-0-	-1099	-0-	179	1	4398	3	N	730	735	1			264
							803	9									
01	6386	X	5841	-0-	-545	-0-	126	1	5112	3	N	548	556	1			256
							603	9									

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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	38	1	456	3	N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	3	N	-0-					-0-
10	496	N	298	-0-	-198	-0-	10	1	288	3	N	-0-					-0-
11	480	N	233	-0-	-247	-0-	6	1	227	3	N	-0-					-0-
12	403	N	281	-0-	-122	-0-	11	1	270	3	N	-0-					-0-
01	310	N	105	-0-	-205	-0-	3	1	102	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	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	167	1	2931	3	N	138	131	1			62
							152	9									
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	157	1	2844	3	N	88	84	1			66
							97	9									
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	159	1	2800	3	N	104	120	1			50
							114	9									
11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	150	1	2631	3	N	72	80	1			42
							79	9									
*12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	170	1	2714	3	N	94	95	1			41
							103	9									
*01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	176	1	2869	3	N	447	316	1			172
							492	9									

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	208	1	3650	3	N	-0-					-0-
09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	193	1	3480	3	N	-0-					-0-
10	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	282	1	4963	3	N	-0-					-0-
11	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	353	1	6183	3	N	-0-					-0-
*12	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	296	1	4721	3	N	-0-					-0-
*01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	231	1	3780	3	N	-0-					-0-

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	6820	X	4003	-0-	-2817	-0-	311	1	3678	3	N	13	12	1			9
							14	9									
09	6570	X	3655	-0-	-2915	-0-	266	1	3383	3	N	5	8	1			6
							6	9									
10	6789	X	3833	-0-	-2956	-0-	124	1	3681	3	N	25	24	1			7
							28	9									
11	6510	X	4061	-0-	-2449	-0-	100	1	3936	3	N	23	17	1			13
							25	9									
12	6727	X	3646	-0-	-3081	-0-	138	1	3394	3	N	104	85	1			32
							114	9									
*01	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	128	1	5224	3	N	71	69	1			34
							78	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	96	1	1131	3	N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	86	1	1093	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	37	1	1104	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	27	1	1051	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	45	1	1094	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	25	1	1037	3	N	-0-					-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6118	-0-	-206	-0-	320	1	5621	3	N	161	179	1			77
							177	9									
09	6120	X	5890	-0-	-230	-0-	302	1	5450	3	N	125	118	1			84
							138	9									
10	6324	X	6169	-0-	-155	-0-	319	1	5622	3	N	207	213	1			78
							228	9									
11	6120	X	6047	-0-	-73	-0-	318	1	5571	3	N	144	153	1			69
							158	9									
12	6231	X	6181	-0-	-50	-0-	352	1	5621	3	N	189	187	1			71
							208	9									
*01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	371	1	6052	3	N	146	142	1			75
							161	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	497	1	5861	3	N	21	16	1			9
							23	9									
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	360	1	4579	3	N	7	11	1			5
							8	9									
10	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	196	1	5825	3	N	25	26	1			4
							28	9									
11	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	138	1	5404	3	N	17	13	1			8
							19	9									
*12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	230	1	5654	3	N	26	26	1			8
							29	9									
*01	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	118	1	4796	3	N	21	21	1			8
							23	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	6293	X	5564	-0-	-729	-0-	291	1	5096	3	N	161	180	1			79
							177	9									
09	5820	X	5185	-0-	-635	-0-	265	1	4782	3	N	125	118	1			86
							138	9									
10	5828	X	5220	-0-	-608	-0-	268	1	4724	3	N	207	213	1			80
							228	9									
11	5640	X	4742	-0-	-898	-0-	248	1	4336	3	N	144	153	1			71
							158	9									
12	5580	X	4788	-0-	-792	-0-	270	1	4310	3	N	189	187	1			73
							208	9									
01	5549	X	4984	-0-	-565	-0-	278	1	4545	3	N	146	142	1			77
							161	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6900	-0-	-261	-0-	526	1	6214	3	N	145	190	1			318
							160	9									
09	6690	X	6660	-0-	-30	-0-	474	1	6020	3	N	151	192	1			277
							166	9									
10	6913	X	6351	-0-	-562	-0-	201	1	5990	3	N	145	186	1			236
							160	9									
11	6690	X	5969	-0-	-721	-0-	144	1	5649	3	N	160	192	1			204
							176	9									
12	6913	X	6414	-0-	-499	-0-	243	1	5994	3	N	161					365
							177	9									
01	6913	X	6178	-0-	-735	-0-	143	1	5847	3	N	171	386	1			150
							188	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	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	255	1	3010	3	N	60	190	1			124
							66	9									
09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	236	1	2990	3	N	61					185
							67	9									
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	114	1	3389	3	N	33					218
							36	9									
11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	62	1	2441	3	N	43	190	1			71
							47	9									
*12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	104	1	2553	3	N	52					123
							57	9									
*01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	72	1	2929	3	N	17					140
							19	9									

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	86	1	1500	3	N	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	80	1	1445	3	N	-0-					-0-
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	79	1	1385	3	N	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	73	1	1273	3	N	-0-					-0-
*12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	92	1	1465	3	N	-0-					-0-
*01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	100	1	1633	3	N	-0-					-0-

AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	301	1	5286	3	N	242	272	1			119
							266	9									
09	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	293	1	5298	3	N	138	149	1			108
							152	9									
10	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	340	1	5990	3	N	207	230	1			85
							228	9									
11	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	327	1	5728	3	N	144	157	1			72
							158	9									
*12	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	364	1	5828	3	N	189	189	1			72
							208	9									
*01	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	353	1	5768	3	N	146	143	1			75
							161	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	3014	-0-	-24	-0-	158	1	2767	3	N	81	92	1			44
							89	9									
09	2940	X	2857	-0-	-83	-0-	146	1	2642	3	N	63	60	1			47
							69	9									
10	3038	X	2721	-0-	-317	-0-	140	1	2468	3	N	103	107	1			43
							113	9									
11	2910	X	2525	-0-	-385	-0-	132	1	2314	3	N	72	76	1			39
							79	9									
12	3007	X	2564	-0-	-443	-0-	145	1	2316	3	N	94	94	1			39
							103	9									
01	3007	X	2559	-0-	-448	-0-	143	1	2336	3	N	73	71	1			41
							80	9									

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	156	1	2730	3	N	81	92	1			41
							89	9									
09	3000	X	2746	-0-	-254	-0-	140	1	2537	3	N	63	60	1			44
							69	9									
10	2945	X	2603	-0-	-342	-0-	134	1	2356	3	N	103	107	1			40
							113	9									
11	2880	X	2033	-0-	-847	-0-	106	1	1848	3	N	72	76	1			36
							79	9									
12	2976	X	2517	-0-	-459	-0-	142	1	2272	3	N	94	94	1			36
							103	9									
01	2604	N	2349	-0-	-255	-0-	131	1	2138	3	N	73	71	1			38
							80	9									

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	5611	X	5244	-0-	-367	-0-	277	1	4860	3	N	97					225
							107	9									
09	5430	X	5014	-0-	-416	-0-	258	1	4661	3	N	86	188	1			123
							95	9									
10	5518	X	4873	-0-	-645	-0-	252	1	4433	3	N	171					294
							188	9									
11	5280	X	4348	-0-	-932	-0-	230	1	4027	3	N	83	196	1			181
							91	9									
12	5332	X	4680	-0-	-652	-0-	268	1	4279	3	N	121	193	1			109
							133	9									
*01	5239	X	4381	-0-	-858	-0-	253	1	4128	3	N	-0-	44	6			65

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		667	-0-	667	2664	667	2			Y	-0-					10
09	DLQ G-10		1101	-0-	1101	3765	1101	2			Y	-0-					10
*10	2400	N	1164	-0-	-1236	2529	1164	2			Y	-0-					10
*11	3000	N	1160	-0-	-1840	689	1160	2			Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * 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 (-)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-					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	#	571	-0-	-1971	-0-	100	1	471	2	N	-0-					-0-
09	2460	#	2291	-0-	-169	-0-	240	1	2051	2	N	-0-					-0-
10	2232	#	1333	-0-	-899	-0-	207	1	1126	2	N	-0-					-0-
11	1860	#	1479	-0-	-381	-0-	232	1	1247	2	N	-0-					-0-
12	2356	#	1517	-0-	-839	-0-	257	1	1260	2	N	-0-					-0-
01	2356	#	1391	-0-	-965	-0-	257	1	1134	8	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5973					N	-0-					345
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5973					N	-0-					345
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5973					N	NO RPT					345
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5973					N	NO RPT					345
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5973					N	NO RPT					345
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5973					N	NO RPT					345

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2017

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

	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	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	265	1	958	2	Y	16					23
							18	9									
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	250	1	729	2	Y	14					37
							15	9									
10	DLQ G-10		962	-0-	962	962	256	1	694	2	Y	11					48
							12	9									
11	DLQ G-10		901	-0-	901	1863	242	1	646	2	Y	12					60
							13	9									
12	2100	N	908	-0-	-1192	671	255	1	639	2	Y	13					73
							14	9									
*01	1445	N	774	-0-	-671	-0-	239	1	520	2	Y	14					87
							15	9									

GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497

	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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	180	1	651	2	Y	11					57
							12	9									
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	193	1	565	2	Y	11					68
							12	9									
10	DLQ G-10		778	-0-	778	778	207	1	561	2	Y	9					77
							10	9									
11	DLQ G-10		717	-0-	717	1495	192	1	514	2	Y	10					87
							11	9									
12	2100	N	738	-0-	-1362	133	207	1	520	2	Y	10					97
							11	9									
*01	831	N	698	-0-	-133	-0-	216	1	469	2	Y	12					109
							13	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

	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	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2754	2	9	9	N	8					25
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1611	2	28	9	N	25					50
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2051	2	28	9	N	25					75
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2364	2	11	9	N	10					85
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2160	2	11	9	N	10					95
*01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1859	2	9	9	N	8					103

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

	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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2018 - P/A 11/16/18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					11
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	270	N	56	-0-	-214	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		250	-0-	250	250	250	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		20	-0-	20	270	20	3			Y	-0-					-0-

SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-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	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
09	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
10	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
11	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		250	-0-	250	250	250	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		500	-0-	500	750	500	3			Y	-0-					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		250	-0-	250	250	250	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		243	-0-	243	493	243	3			Y	-0-					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 950529
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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	250	-0-	-246	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	300	-0-	-270	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	250	-0-	250	250	250	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	500	-0-	500	750	500	3			Y	-0-					-0-

TESORO 88949 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AWP OPERATING COMPANY 038889
MARCHBANKS WELL #: 2 RRCID -> 270852 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4768 - 4775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U WELL #: 1 RRCID -> 101292 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 15084 PERF.11269 - 11306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	22 1 73 9	183 2	N	66	7 1	46 8	142
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	23 1 189 9	232 2	N	172	7 1	182 8	125
*04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21 1 153 9	260 2	N	139	7 1	136 8	121
*05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	22 1 259 9	258 2	N	235	7 1	181 8	168
*06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	25 1 320 9	268 2	N	291	9 1	317 8	133
*07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	30 1 318 9	311 2	N	289	2 1	227 8	193
*08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	20 1 217 9	227 2	N	197	5 1	229 8	156
*09	420 N	300	-0-	-120	-0-	19 1 133 9	148 2	N	121	5 1	91 8	181
*10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	22 1 238 9	233 2	N	216	5 1	139 8	253
*11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	22 1 295 9	214 2	N	268	11 1	365 8	145
*12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	27 1 240 9	273 2	N	218	9 1	225 8	129
01	434 N	326	-0-	-108	-0-	13 1 191 9	122 2	N	174	13 1	138 8	152

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
R & R ROYALTY WELL #: 4 RRCID -> 171165 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 14679 PERF.11350 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1064	N	823	-0-	-241	-0-	84	1	731	2	N	7	7	1			29
							8	9									
*03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	75	1	786	2	N	75	7	1			97
							83	9									
*04	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	72	1	916	2	N	42	92	1			47
							46	9									
*05	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	77	1	931	2	N	21	7	1			61
							23	9									
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	80	1	896	2	N	71	9	1	1	8	122
							78	9									
*07	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	89	1	977	2	N	13	2	1	1	8	132
							14	9									
*08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	86	1	996	2	N	59	6	1	1	8	184
							65	9									
*09	1170	N	842	-0-	-328	-0-	88	1	712	2	N	38	5	1			217
							42	9									
*10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	92	1	1015	2	N	49	192	1			74
							54	9									
*11	1020	N	964	-0-	-56	-0-	83	1	835	2	N	42	11	1	1	8	104
							46	9									
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	89	1	937	2	N	58	9	1	1	8	152
							64	9									
*01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	117	1	1097	2	N	35	13	1			174
							39	9									

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1568	N	1226	-0-	-342	-0-	130	1	1092	2	N	4	131	1			18
							4	9									
*03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	131	1	1317	2	N	-0-					18
*04	1740	N	1169	-0-	-571	-0-	88	1	1068	2	N	12					30
							13	9									
*05	1736	N	1062	-0-	-674	-0-	84	1	978	2	N	-0-					30
*06	1650	N	905	-0-	-745	-0-	78	1	827	2	N	-0-					30
07	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	106	1	1109	2	N	20					50
							22	9									
*08	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	95	1	1064	2	N	-0-					50
*09	1020	N	848	-0-	-172	-0-	97	1	751	2	N	-0-					50
*10	2945	N	1008	-0-	-1937	-0-	87	1	921	2	N	-0-					50
*11	2850	X	898	-0-	-1952	-0-	85	1	813	2	N	-0-					50
*12	868	N	725	-0-	-143	-0-	65	1	660	2	N	-0-					50
*01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	102	1	924	2	N	-0-					50

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	5544	X	3348	-0-	-2196	-0-	353	1	2964	2	N	28	56	1			60
							31	9									
*03	6138	X	4343	-0-	-1795	-0-	394	1	3949	2	N	-0-					60
*04	5940	X	5225	-0-	-715	-0-	396	1	4796	2	N	30					90
							33	9									
*05	5704	X	5144	-0-	-560	-0-	400	1	4648	2	N	87	164	1			13
							96	9									
*06	4980	X	4871	-0-	-109	-0-	422	1	4449	2	N	-0-					13
07	5859	X	5151	-0-	-708	-0-	437	1	4583	2	N	119					132
							131	9									
*08	5859	X	5408	-0-	-451	-0-	440	1	4924	2	N	40					172
							44	9									
*09	5670	X	3572	-0-	-2098	-0-	403	1	3128	2	N	37	191	1			18
							41	9									
*10	6851	X	4873	-0-	-1978	-0-	412	1	4372	2	N	81					99
							89	9									
*11	6630	X	4059	-0-	-2571	-0-	373	1	3583	2	N	94	175	1			18
							103	9									
*12	5394	X	4283	-0-	-1111	-0-	377	1	3853	2	N	48					66
							53	9									
01	5394	X	4194	-0-	-1200	-0-	413	1	3752	2	N	26					92
							29	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
*02	5376	X	3252	-0-	-2124	-0-	341	1	2868	2	N	39	96	1			41
							43	9									
*03	5456	X	4497	-0-	-959	-0-	406	1	4072	2	N	17	12	1	2	8	44
							19	9									
*04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	372	1	4511	2	N	33	12	1	1	8	64
							36	9									
*05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	223	1	2590	2	N	65	66	1	2	8	61
							72	9									
*06	3120	X	1870	-0-	-1250	-0-	160	1	1693	2	N	15	15	1	3	8	58
							17	9									
*07	4433	X	2093	-0-	-2340	-0-	176	1	1848	2	N	63	3	1	2	8	116
							69	9									
*08	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	464	1	5189	2	N	73	9	1	2	8	178
							80	9									
*09	4290	X	3506	-0-	-784	-0-	393	1	3052	2	N	55	186	1	1	8	46
							61	9									
*10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	436	1	4625	2	N	53	9	1	1	8	89
							58	9									
*11	5760	X	4893	-0-	-867	-0-	447	1	4294	2	N	138	198	1	3	8	26
							152	9									
*12	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	554	1	5666	2	N	85	15	1	2	8	94
							94	9									
*01	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	656	1	5958	2	N	98	21	1	1	8	170
							108	9									

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5432	X	2756	-0-	-2676	-0-	286	1	2407	2	N	57	120	1			62
							63	9									
*03	5177	X	3599	-0-	-1578	-0-	326	1	3271	2	N	2	1	8			63
							2	9									
*04	4800	X	3942	-0-	-858	-0-	297	1	3595	2	N	45	1	8			107
							50	9									
*05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	305	1	3537	2	N	56	133	1	1	8	29
							62	9									
*06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	306	1	3232	2	N	1	2	8			28
							1	9									
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	327	1	3428	2	N	101	2	8			127
							111	9									
*08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	305	1	3409	2	N	53	2	8			178
							58	9									
*09	2940	X	2675	-0-	-265	-0-	297	1	2306	2	N	65	1	8			242
							72	9									
*10	7068	X	3252	-0-	-3816	-0-	277	1	2933	2	N	38	193	1	1	8	86
							42	9									
*11	6840	X	3064	-0-	-3776	-0-	277	1	2663	2	N	113	3	8			196
							124	9									
*12	3875	X	3432	-0-	-443	-0-	306	1	3124	2	N	2	2	8			196
							2	9									
01	3782	X	3534	-0-	-248	-0-	338	1	3065	2	N	119	1	8			314
							131	9									

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8428	X	4311	-0-	-4117	-0-	428	1	3720	2	N	148	42	1			185
							163	9									
*03	9331	X	8853	-0-	-478	-0-	754	1	7855	2	N	222	189	1	2	8	216
							244	9									
*04	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	717	1	9102	2	N	303	384	1	1	8	134
							333	9									
*05	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	757	1	9206	2	N	248	204	1	2	8	176
							273	9									
*06	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	772	1	8592	2	N	309	204	1	3	8	278
							340	9									
*07	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	834	1	9194	2	N	254	382	1	2	8	148
							279	9									
*08	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	780	1	9019	2	N	204	203	1	2	8	147
							224	9									
*09	9060	X	7011	-0-	-2049	-0-	740	1	5974	2	N	270	201	1	1	8	215
							297	9									
*10	9362	X	9062	-0-	-300	-0-	735	1	8101	2	N	205	198	1	1	8	221
							226	9									
*11	8880	X	7821	-0-	-1059	-0-	698	1	6990	2	N	121	208	1	3	8	131
							133	9									
*12	9362	X	7736	-0-	-1626	-0-	644	1	6803	2	N	263	207	1	2	8	185
							289	9									
01	9362	X	2769	-0-	-6593	-0-	264	1	2474	2	N	28	23	1	1	8	189
							31	9									

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

*02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	43	1	2	8	20
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	45	1	10	8	26
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	47	45	1	7	8	21
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	45	1	10	8	27
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	57	1	17	8	16
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30 53	1 9	328	2	N	48	11	1	12	8	41
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	34	1	12	8	38
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	33	1	5	8	31
*10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	73	34	1	7	8	63
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	67	1	19	8	38
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	58	1	12	8	42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	81	1	7	8	56

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

*02	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	157 55	1 9	1366	2	N	50	3	1			95
*03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	130 47	1 9	1354	2	N	43	3	1			135
*04	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	115 24	1 9	1464	2	N	22	137	1			20
*05	2077	N	1815	-0-	-262	-0-	136 25	1 9	1654	2	N	23	3	1			40
*06	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	139 57	1 9	1543	2	N	52	4	1			88
*07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	159 12	1 9	1749	2	N	11	1	1			98
*08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	179 79	1 9	2071	2	N	72	2	1			168
*09	1950	N	1006	-0-	-944	-0-	106 42	1 9	858	2	N	38	2	1			204
*10	1674	N	918	-0-	-756	-0-	76 7	1 9	835	2	N	6	184	1			26
*11	2010	N	729	-0-	-1281	-0-	66 4	1 9	659	2	N	4	5	1			25
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	103 8	1 9	1088	2	N	7	4	1			28
*01	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	281 57	1 9	2630	2	N	52	6	1			74

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	8			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

*02	1596	N	1244	-0-	-352	-0-	124	1	1080	2	N	36					91
							40	9									
*03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	117	1	1221	2	N	24	89	1			26
							26	9									
*04	1680	N	1526	-0-	-154	-0-	110	1	1398	2	N	16					42
							18	9									
*05	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	116	1	1415	2	N	67					109
							74	9									
*06	1560	N	1408	-0-	-152	-0-	112	1	1246	2	N	45	10	1			144
							50	9									
07	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	131	1	1441	2	N	21					165
							23	9									
*08	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	134	1	1548	2	N	82					247
							90	9									
09	1560	N	1164	-0-	-396	-0-	125	1	1009	2	N	27					274
							30	9									
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	132	1	1459	2	N	32	163	1			143
							35	9									
*11	1560	N	1427	-0-	-133	-0-	130	1	1297	2	N	-0-					143
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	139	1	1470	2	N	5					148
							6	9									
*01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	163	1	1527	2	N	5					153
							6	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-					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

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1	1	1			-0-
*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1	1	1			-0-
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1	1	1			1
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1

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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13	X	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*03	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	60	X	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

*02	1120	N	888	-0-	-232	-0-	94	1	794	2	N	-0-					23
*03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	96	1	963	2	N	-0-					23
*04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	88	1	1062	2	N	-0-					23
*05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	94	1	1088	2	N	-0-					23
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	87	1	918	2	N	-0-					23
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	52	1	541	2	N	57					80
							63	9									
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	50	1	564	2	N	50					130
							55	9									
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	49	1	379	2	N	-0-					130
*10	1488	N	639	-0-	-849	-0-	55	1	584	2	N	-0-					130
*11	1110	N	536	-0-	-574	-0-	51	1	485	2	N	-0-					130
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	50	1	512	2	N	-0-					130
01	651	N	575	-0-	-76	-0-	57	1	518	2	N	-0-					130

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-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 170483 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

*02	3640	X	1964	-0-	-1676	-0-	194	1	1686	2	N	76	165	1	2	8	90
							84	9									
*03	3503	X	2831	-0-	-672	-0-	233	1	2425	2	N	157	111	1	10	8	126
							173	9									
*04	3330	X	3163	-0-	-167	-0-	220	1	2791	2	N	138	117	1	7	8	140
							152	9									
*05	3255	X	3105	-0-	-150	-0-	225	1	2737	2	N	130	193	1	10	8	67
							143	9									
*06	3180	X	2934	-0-	-246	-0-	232	1	2579	2	N	112	12	1	17	8	150
							123	9									
*07	3534	X	3137	-0-	-397	-0-	253	1	2789	2	N	86	2	1	12	8	222
							95	9									
*08	3534	X	2291	-0-	-1243	-0-	179	1	2073	2	N	35	177	1	12	8	68
							39	9									
*09	3420	X	2242	-0-	-1178	-0-	246	1	1983	2	N	12	7	1	5	8	68
							13	9									
*10	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	233	1	2567	2	N	181	7	1	7	8	235
							199	9									
*11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	241	1	2413	2	N	45	196	1	19	8	65
							50	9									
*12	3131	X	2772	-0-	-359	-0-	238	1	2508	2	N	24	12	1	12	8	65
							26	9									
01	3007	X	2728	-0-	-279	-0-	260	1	2437	2	N	28	17	1	7	8	69
							31	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168286 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 191087 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341

*08	310	N	167	-0-	-143	-0-	30	1	136	2	N	1	1	8			31
							1	9									
09	210	N	43	-0-	-167	-0-	8	1	35	2	N	-0-					31
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	56	1	369	2	N	1	1	8			31
							1	9									
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	28	1	131	2	N	2	2	8			31
							2	9									
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	55	1	179	2	N	-0-	1	8			30
01	434	N	109	-0-	-325	-0-	33	1	74	2	N	2	1	8			31
							2	9									

EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

*08	1457	N	1117	-0-	-340	-0-	200	1	900	2	N	15					100
							17	9									
09	1380	N	1209	-0-	-171	-0-	225	1	956	2	N	25					125
							28	9									
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	169	1	1106	2	N	2					127
							2	9									
11	1080	N	893	-0-	-187	-0-	156	1	737	2	N	-0-					127
12	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	265	1	864	2	N	-0-					127
01	1271	N	656	-0-	-615	-0-	202	1	454	2	N	-0-					127

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	B	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	584	-0-	-286	B	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	612	-0-	-194	B	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	532	-0-	-57	B	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	517	-0-	-103	B	-0-	517	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2			Y	-0-					25
09	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2			Y	-0-					25
10	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			Y	-0-					25
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	-0-					25
12	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			Y	-0-					25
01	62	N	55	-0-	-7	B	-0-	55	2			Y	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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 #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	943	2	2	9	Y	2					96
09	900	N	875	-0-	-25 B	-0-	874	2	1	9	Y	1					97
10	930	N	721	-0-	-209 B	-0-	721	2			Y	-0-					97
11	900	N	33	-0-	-867 B	-0-	33	2			Y	-0-					97
12	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-					97
01	713	N	56	-0-	-657 B	-0-	56	2			Y	-0-					97

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-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

08	930	N	725	-0-	-205 B	-0-	725	2			Y	-0-					5
09	900	N	832	-0-	-68 B	-0-	832	2			Y	-0-					5
10	899	N	645	-0-	-254 B	-0-	645	2			Y	-0-					5
11	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			Y	-0-					5
12	868	N	237	-0-	-631 B	-0-	237	2			Y	-0-					5
01	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					Y	-0-					5

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

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 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

08	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			Y	-0-					91
09	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			Y	-0-					91
10	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			Y	-0-					91
11	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			Y	-0-					91
12	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			Y	-0-					91
*01	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			Y	-0-					91

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

08	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			Y	-0-					9
09	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			Y	-0-					9
10	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			Y	-0-					9
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-					9
12	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			Y	-0-					9
*01	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			Y	-0-					9

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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-	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-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

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-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

08	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	2		N	-0-					56
09	600	N	98	-0-	-502	B	-0-	98	2		N	-0-					56
10	93	N	43	-0-	-50	B	-0-	43	2		N	-0-					56
11	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-					56
12	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		N	-0-					56
*01	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2		N	-0-					56

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

08	682	N	618	-0-	-64	B	-0-	618	2		N	-0-					44
09	660	N	593	-0-	-67	B	-0-	593	2		N	-0-					44
10	620	N	480	-0-	-140	B	-0-	480	2		N	-0-					44
11	600	N	576	-0-	-24	B	-0-	576	2		N	-0-					44
12	620	N	406	-0-	-214	B	-0-	406	2		N	-0-					44
01	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-				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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

08	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	B	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	124	N	64	-0-	-60	B	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

08	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2			Y	-0-					27
09	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2			Y	-0-					27
10	341	N	306	-0-	-35	B	-0-	306	2			Y	-0-					27
11	330	N	286	-0-	-44	B	-0-	286	2			Y	-0-					27
12	310	N	133	-0-	-177	B	-0-	133	2			Y	-0-					27
01	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					Y	-0-					27

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

08	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
*01	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2			Y	-0-					-0-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

08	775	N	497	-0-	-278	B	-0-	497	2			Y	-0-					86
09	660	N	590	-0-	-70	B	-0-	590	2			Y	-0-					86
10	682	N	459	-0-	-223	B	-0-	459	2			Y	-0-					86
11	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2			Y	-0-					86
12	620	N	435	-0-	-185	B	-0-	435	2			Y	-0-					86
01	465	N	457	-0-	-8	B	-0-	457	2			Y	-0-					86

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

08	1333	X	909	-0-	-424	B	-0-	909	2			N	-0-					147
09	1290	X	1261	-0-	-29	B	-0-	1261	2			N	-0-					147
10	1302	X	956	-0-	-346	B	-0-	956	2			N	-0-					147
11	1230	X	910	-0-	-320	B	-0-	910	2			N	-0-					147
12	1302	X	778	-0-	-524	B	-0-	778	2			N	-0-					147
01	1302	X	830	-0-	-472	B	-0-	830	2			N	-0-					147

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

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	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
*01	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	B	-0-	427	2			Y	-0-					20
09	630	N	498	-0-	-132	B	-0-	498	2			Y	-0-					20
10	620	N	397	-0-	-223	B	-0-	397	2			Y	-0-					20
11	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2			Y	-0-					20
12	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					Y	-0-					20
*01	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2			Y	-0-					20

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	473	-0-	-23	B	-0-	473	2			Y	-0-					42
09	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2			Y	-0-					42
10	465	N	416	-0-	-49	B	-0-	416	2			Y	-0-					42
11	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2			Y	-0-					42
12	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					Y	-0-					42
*01	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2			Y	-0-					42

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

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 #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

08	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2			Y	-0-					20
09	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	2			Y	-0-					20
10	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2			Y	-0-					20
11	30	N	29	-0-	-1	B	-0-	29	2			Y	-0-					20
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					20
01	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			Y	-0-					20

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

08	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

08	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			Y	-0-					86
09	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			Y	-0-					86
10	124	N	99	-0-	-25	B	-0-	99	2			Y	-0-					86
11	120	N	77	-0-	-43	B	-0-	77	2			Y	-0-					86
12	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					86
*01	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			Y	-0-					86

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

08	1736	N	1120	-0-	-616	B	-0-	1120	2			Y	-0-					139
09	1380	N	1232	-0-	-148	B	-0-	1232	2			Y	-0-					139
10	1302	N	929	-0-	-373	B	-0-	929	2			Y	-0-					139
11	1080	N	1050	-0-	-30	B	-0-	1050	2			Y	-0-					139
12	1271	N	1186	-0-	-85	B	-0-	1186	2			Y	-0-					139
*01	1370	N	1370	-0-	-0-	B	-0-	1370	2			Y	-0-					139

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

08	1699	N	1699	-0-	-0-	B	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
09	1646	N	1646	-0-	-0-	B	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
10	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
11	1678	N	1678	-0-	-0-	B	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
*01	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

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

08	496	N	448	-0-	-48	B	-0-	448	2			N	-0-					81
09	480	N	442	-0-	-38	B	-0-	442	2			N	-0-					81
10	403	N	353	-0-	-50	B	-0-	353	2			N	-0-					81
11	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2			N	-0-					81
12	465	N	397	-0-	-68	B	-0-	397	2			N	-0-					81
*01	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			N	-0-					81

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

08	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2			Y	-0-					16
09	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	2			Y	-0-					16
10	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2			Y	-0-					16
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					16
12	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			Y	-0-					16
01	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2			Y	-0-					16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

08	3142	X	3142	-0-	-0-	B	-0-	3103	2	39	9	Y	35					302
09	3049	X	3049	-0-	-0-	B	-0-	3032	2	17	9	Y	15					317
10	2852	X	2462	-0-	-390	B	-0-	2462	2			Y	-0-					317
11	2786	X	2786	-0-	-0-	B	-0-	2786	2			Y	-0-					317
12	2852	X	2621	-0-	-231	B	-0-	2621	2			Y	-0-					317
*01	2852	X	2706	-0-	-146	B	-0-	2706	2			Y	-0-					317

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	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	2			Y	-0-					173
09	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2			Y	-0-					173
10	1426	N	1118	-0-	-308 B	-0-	1118	2			Y	-0-					173
11	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1515	2	2	9	Y	2	165	1			10
12	1488	N	1304	-0-	-184 B	-0-	1304	2			Y	-0-					10
*01	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1467	2	1	9	Y	1					11

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	66	-0-	-89 B	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31 B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		831	-0-	831 B	831	831	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		956	-0-	956 B	1787	956	2			Y	-0-					-0-
*12	2559	N	772	-0-	-1787 B	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
*01	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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.		-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-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		25	-0-	25 B	25	4	3	21	9	Y	19	37	1			16
09	T. A.		10	-0-	10 B	35	4	3	6	9	Y	5					21
10	44	X	9	-0-	-35 B	-0-	2	3	7	9	Y	6					27
11	30	X	10	-0-	-20 B	-0-	3	3	7	9	Y	6	23	1			10
12	31	X	10	-0-	-21 B	-0-	2	3	8	9	Y	7					17
01	31	X	11	-0-	-20 B	-0-	1	3	10	9	Y	9					26

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	2671	X	2671	-0-	-0- B	-0-	2	1	2648	3	Y	19	56	1			25
							21	9									
09	2886	X	2886	-0-	-0- B	-0-	90	1	2796	3	Y	-0-					25
10	2950	X	2950	-0-	-0- B	-0-	117	1	2826	3	Y	6					31
							7	9									
11	2565	X	2565	-0-	-0- B	-0-	214	1	2344	3	Y	6	25	1			12
							7	9									
*12	2600	X	2600	-0-	-0- B	-0-	253	1	2338	3	Y	8					20
							9	9									
*01	3159	X	3159	-0-	-0- B	-0-	338	1	2811	3	Y	9					29
							10	9									

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	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	6					6
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	7	8	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	8					13
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	10					23

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2	1	2089	3	Y	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	39	1	1206	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	80	1	1927	3	Y	7					7
							8	9									
11	2010	N	1681	-0-	-329 B	-0-	140	1	1534	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
*12	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	182	1	1683	3	Y	7					12
							8	9									
01	2015	N	1827	-0-	-188 B	-0-	195	1	1621	3	Y	10					22
							11	9									

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1503	-0-	-512 B	-0-	1	1	1502	3	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1579	-0-	-551 B	-0-	50	1	1529	3	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1658	-0-	-295 B	-0-	66	1	1585	3	Y	6					6
							7	9									
11	1890	X	1540	-0-	-350 B	-0-	128	1	1404	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
12	1953	X	1706	-0-	-247 B	-0-	166	1	1531	3	Y	8					13
							9	9									
*01	2020	X	2020	-0-	-0- B	-0-	216	1	1794	3	Y	9					22
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	688	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	728	-0-	-52 B	-0-	23	1	703	3	Y	2					2
							2	9									
10	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	39	1	933	3	Y	6					8
							7	9									
11	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	71	1	778	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
*12	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	88	1	827	3	Y	8					13
							9	9									
*01	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	128	1	1067	3	Y	9					22
							10	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 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	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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	2	1	2229	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1581	-0-	-249 B	-0-	49	1	1517	3	Y	14					14
							15	9									
10	1767	N	1693	-0-	-74 B	-0-	67	1	1619	3	Y	6					20
							7	9									
11	2160	N	2035	-0-	-125 B	-0-	169	1	1858	3	Y	7	18	1			9
							8	9									
12	1643	N	1095	-0-	-548 B	-0-	105	1	981	3	Y	8					17
							9	9									
*01	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	259	1	2148	3	Y	9					26
							10	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2963	X	2963	-0-	-0- B	-0-	2	1	2940	3	Y	19	37	1			16
							21	9									
09	3019	X	3019	-0-	-0- B	-0-	95	1	2924	3	Y	-0-					16
10	4033	X	4033	-0-	-0- B	-0-	160	1	3866	3	Y	6					22
							7	9									
11	4116	X	4116	-0-	-0- B	-0-	344	1	3764	3	Y	7	19	1			10
							8	9									
*12	3794	X	3794	-0-	-0- B	-0-	369	1	3416	3	Y	8					18
							9	9									
*01	3972	X	3972	-0-	-0- B	-0-	426	1	3536	3	Y	9					27
							10	9									

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6					6
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7	8	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8					13
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	9					22

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	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	330	N	251	-0-	-79 B	-0-	8	1	243	3	N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	19	1	453	3	N	6					6
							7	9									
11	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	30	1	326	3	N	7	8	1			5
							8	9									
*12	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	37	1	347	3	N	8					13
							9	9									
*01	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	62	1	512	3	N	9					22
							10	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3406	-0-	-35	B	-0-	3	1	3383	3	N	18	57	1			26
								20	9									
09	3630	X	3097	-0-	-533	B	-0-	96	1	2964	3	N	34					60
								37	9									
10	3751	X	3087	-0-	-664	B	-0-	123	1	2956	3	N	7					67
								8	9									
11	3630	X	3242	-0-	-388	B	-0-	271	1	2964	3	N	6	48	1			25
								7	9									
*12	3429	X	3429	-0-	-0-	B	-0-	334	1	3087	3	N	7					32
								8	9									
01	3410	X	3321	-0-	-89	B	-0-	356	1	2955	3	N	9					41
								10	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2191	-0-	-227	B	-0-	2	1	2189	3	N	-0-					-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	B	-0-	69	1	2118	3	N	-0-					-0-
10	1629	N	1629	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1557	3	N	6					6
								7	9									
11	2130	N	1710	-0-	-420	B	-0-	142	1	1561	3	N	6	8	1			4
								7	9									
*12	2271	N	2271	-0-	-0-	B	-0-	220	1	2043	3	N	7					11
								8	9									
*01	2268	N	2268	-0-	-0-	B	-0-	242	1	2016	3	N	9					20
								10	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1764	X	1226	-0-	-538 B	-12758	126	1	1055	2	N	41	113	1			53
							45	9									
*03	1922	X	1396	-0-	-526 B	-12758	125	1	1254	2	N	15	11	1	2	8	55
							17	9									
*04	1680	N	1544	-0-	-136 B	-12758	117	1	1415	2	N	11	11	1	1	8	54
							12	9									
*05	1705	N	1569	-0-	-136 B	-12758	121	1	1402	2	N	42	37	1	2	8	57
							46	9									
*06	1560	N	1122	-0-	-438 B	-12758	96	1	1012	2	N	13	13	1	3	8	54
							14	9									
*07	1736	N	1614	-0-	-122 B	-12758	139	1	1460	2	N	14	3	1	2	8	63
							15	9									
*08	1736	N	1347	-0-	-389 B	-12758	110	1	1226	2	N	10	8	1	2	8	63
							11	9									
*09	1260	N	588	-0-	-672 B	-12758	66	1	514	2	N	7	8	1	1	8	61
							8	9									
*10	2542	X	1468	-0-	-1074 B	-12758	125	1	1325	2	N	16	8	1	1	8	68
							18	9									
*11	2460	X	1211	-0-	-1249 B	-12758	113	1	1083	2	N	14	16	1	3	8	63
							15	9									
*12	620	N	1288	-0-	668 B	-12090	113	1	1156	2	N	17	14	1	2	8	64
							19	9									
01	1457	N	1236	-0-	-221 B	-12090	120	1	1091	2	N	23	19	1	1	8	67
							25	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224

*02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-5652					N	16	13	1	3	8	31
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5652					N	26	14	1	11	8	32
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5652					N	21	14	1	8	8	31
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5652					N	29	14	1	11	8	35
*06	0	N	481	-0-	481 B	-5171	39	1	408	2	N	31	17	1	19	8	30
							34	9									
*07	0	N	203	-0-	203 B	-4968	15	1	157	2	N	28	4	1	14	8	40
							31	9									
*08	0	N	43	-0-	43 B	-4925	2	1	18	2	N	21	10	1	14	8	37
							23	9									
*09	210	N	25	-0-	-185 B	-4925	1	1	7	2	N	15	10	1	6	8	36
							17	9									
*10	217	N	48	-0-	-169 B	-4925	1	1	11	2	N	33	10	1	9	8	50
							36	9									
*11	60	N	41	-0-	-19 B	-4925	1	1	8	2	N	29	20	1	22	8	37
							32	9									
*12	31	N	55	-0-	24 B	-4901	2	1	17	2	N	33	18	1	14	8	38
							36	9									
01	62	N	52	-0-	-10 B	-4901	1	1	9	2	N	38	25	1	8	8	43
							42	9									

EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190

*08	217	N	197	-0-	-20 B	-20991	36	1	160	2	N	1	1	8			34
							1	9									
09	210	N	167	-0-	-43 B	-20991	32	1	135	2	N	-0-					34
10	124	N	183	-0-	59 B	-20932	19	1	122	2	N	38	1	8			71
							42	9									
11	180	N	98	-0-	-82 B	-20932	17	1	79	2	N	2	2	8			71
							2	9									
12	186	N	22	-0-	-164 B	-20932	5	1	16	2	N	1	1	8			71
							1	9									
01	186	N	53	-0-	-133 B	-20932	16	1	36	2	N	1	1	8			71
							1	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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

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-

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					115
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	115	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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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

08	2077 X	1442	-0-	-635		-0-	48	1	1394	2	Y	-0-					-0-
09	2010 X	1986	-0-	-24		-0-	71	1	1915	2	Y	-0-					-0-
10	2077 X	1231	-0-	-846		-0-	49	1	1182	2	Y	-0-					-0-
11	2717 X	2717	-0-	-0-		-0-	143	1	2574	2	Y	-0-					-0-
12	2046 X	1729	-0-	-317		-0-	90	1	1639	2	Y	-0-					-0-
01	2046 X	1120	-0-	-926		-0-	57	1	1063	2	Y	-0-					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	28543	X	28543	-0-	-0-	-0-	944	1	27599	2	Y	-0-					-0-
09	23901	X	23901	-0-	-0-	-0-	851	1	23050	2	Y	-0-					-0-
10	24335	X	20540	-0-	-3795	-0-	822	1	19718	2	Y	-0-					-0-
11	27630	X	14070	-0-	-13560	-0-	740	1	13330	2	Y	-0-					-0-
12	28551	X	14313	-0-	-14238	-0-	748	1	13565	2	Y	-0-					-0-
01	28551	X	15235	-0-	-13316	-0-	776	1	14451	2	Y	7					7
							8	9									

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	252	1	7372	2	Y	34					95
							37	9									
09	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	270	1	7327	2	Y	34					129
							37	9									
10	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	316	1	7572	2	Y	-0-	129	1			-0-
11	7590	X	6903	-0-	-687	-0-	363	1	6540	2	Y	-0-					-0-
12	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	442	1	8018	2	Y	-0-					-0-
*01	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	431	1	8019	2	Y	-0-					-0-

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

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-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

08	6975	X	6301	-0-	-674	-0-	208	1	6093	2	Y	-0-					-0-
09	6300	X	5975	-0-	-325	-0-	213	1	5762	2	Y	-0-					-0-
10	6479	X	6164	-0-	-315	-0-	247	1	5917	2	Y	-0-					-0-
11	6210	X	5679	-0-	-531	-0-	299	1	5380	2	Y	-0-					-0-
12	6324	X	6093	-0-	-231	-0-	318	1	5775	2	Y	-0-					-0-
01	6293	X	5955	-0-	-338	-0-	303	1	5645	2	Y	6					6
							7	9									

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

08	12648	X	11762	-0-	-886	-0-	389	1	11373	2	Y	-0-					-0-
09	12240	X	10838	-0-	-1402	-0-	386	1	10452	2	Y	-0-					-0-
10	13175	X	10686	-0-	-2489	-0-	428	1	10258	2	Y	-0-					-0-
11	12510	X	9683	-0-	-2827	-0-	509	1	9174	2	Y	-0-					-0-
12	12431	X	9772	-0-	-2659	-0-	511	1	9261	2	Y	-0-					-0-
01	11749	X	9680	-0-	-2069	-0-	493	1	9187	2	Y	-0-					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	66	1	1916	2	Y	7					19
							8	9									
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	59	1	1594	2	Y	15					34
							17	9									
10	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	81	1	1940	2	Y	25	51	1			8
							28	9									
11	1920	X	1665	-0-	-255	-0-	85	1	1526	2	Y	49					57
							54	9									
12	1984	X	1734	-0-	-250	-0-	87	1	1584	2	Y	57					114
							63	9									
01	2046	X	1687	-0-	-359	-0-	85	1	1588	2	Y	13					127
							14	9									

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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 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

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	885 3	1 9	10811	3	Y	3					6
09	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	789 1	1 9	9370	3	Y	1					7
10	9827	X	9734	-0-	-93	-0-	775 3	1 9	8956	3	Y	3					10
11	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	874 6	1 9	10403	3	Y	5	7	1			8
12	11470	X	10393	-0-	-1077	-0-	896 6	1 9	9491	3	Y	5					13
*01	11470	X	9433	-0-	-2037	-0-	791 6	1 9	8636	3	Y	5	11	1			7

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	9473	-0-	-13	-0-	716 2	1 9	8755	3	Y	2					6
09	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	903 2	1 9	10657	3	Y	2					8
10	11687	X	10245	-0-	-1442	-0-	817 3	1 9	9425	3	Y	3					11
11	11310	X	10512	-0-	-798	-0-	814 6	1 9	9692	3	Y	5	8	1			8
*12	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	990 6	1 9	10478	3	Y	5					13
01	11687	X	8759	-0-	-2928	-0-	733 6	1 9	8020	3	Y	5	11	1			7

MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1625	-0-	-235	-0-	122	1	1503	3	Y	-0-					36
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	69	1	810	3	Y	-0-					36
10	1860	X	955	-0-	-905	-0-	76 1	1 9	878	3	Y	1					37
11	1770	X	1008	-0-	-762	-0-	70 54	1 4	884	3	Y	-0-	28	1			9
12	1736	X	1079	-0-	-657	-0-	93 1	1 9	985	3	Y	1					10
01	1612	X	1182	-0-	-430	-0-	99	1	1083	3	Y	-0-	8	1			2

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	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	1253	1	15307	3	Y	4					10
							4	9									
09	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	1200	1	14167	3	Y	2					12
							2	9									
10	16647	X	16117	-0-	-530	-0-	1281	1	14830	3	Y	5					17
							6	9									
11	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	1287	1	15308	3	Y	7	12	1			12
							8	9									
*12	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	1480	1	15671	3	Y	9					21
							10	9									
*01	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	1419	1	15484	3	Y	7	17	1			11
							8	9									

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

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-

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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	483	1 2 9	5903	3	Y	2					37
09	6120	X	5648	-0-	-472	-0-	442	1	5206	3	Y	-0-					37
10	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	507	1 2 9	5855	3	Y	2					39
11	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	495	1 3 9	5885	3	Y	3	29	1			13
*12	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	572	1 3 9	6063	3	Y	3					16
*01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	528	1 2 9	5761	3	Y	2	13	1			5

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	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	333	1 1 9	4069	3	Y	1					2
09	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	384	1 1 9	4542	3	Y	1					3
10	4495	X	4069	-0-	-426	-0-	324	1 1 9	3744	3	Y	1					4
11	4590	X	3761	-0-	-829	-0-	292	1 2 9	3467	3	Y	2	3	1			3
12	4743	X	3603	-0-	-1140	-0-	311	1 1 9	3291	3	Y	1					4
01	5084	X	3284	-0-	-1800	-0-	275	1 1 9	3008	3	Y	1	3	1			2

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	158	1	1919	3	Y	-0-					1
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	174	1	2049	3	Y	-0-					1
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	184	1	2126	3	Y	1					2
							1	9									
11	2160	N	2127	-0-	-33	-0-	165	1	1962	3	Y	-0-	1	1			1
*12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	213	1	2259	3	Y	1					2
							1	9									
*01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	233	1	2556	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	2077	X	1087	-0-	-990	-0-	86	1	1001	3	Y	-0-					1
09	1800	X	1778	-0-	-22	-0-	136	1	1642	3	Y	-0-					1
10	2666	X	2231	-0-	-435	-0-	173	1	2058	3	Y	-0-					1
11	2580	X	1002	-0-	-1578	-0-	75	1	907	3	Y	-0-	1	1			-0-
							20	4									
12	1178	X	712	-0-	-466	-0-	62	1	649	3	Y	1					1
							1	9									
01	2232	X	582	-0-	-1650	-0-	49	1	533	3	Y	-0-	1	1			-0-

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-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. (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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	95	1	1162	3	Y	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	109	1	1293	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	87	1	1004	3	Y	1					1
							1	9									
11	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	89	1	1060	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	100	1	1061	3	Y	1					1
							1	9									
*01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	200	1	2174	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	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-

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

08	8804	X	7836	-0-	-968	-0-	2210	1	5626	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7639	-0-	-731	-0-	2142	1	5497	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7222	-0-	-838	-0-	1874	1	5348	2	N	-0-					-0-
11	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	1914	1	6258	2	N	-0-					-0-
12	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	2272	1	6458	2	N	-0-					-0-
*01	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	2260	1	6246	2	N	-0-					-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

08	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	307	1	782	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	294	1	754	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	904	-0-	-181	-0-	235	1	669	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	821	-0-	-229	-0-	192	1	629	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	975	-0-	-110	-0-	254	1	721	2	N	-0-					-0-
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	244	1	675	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20964	X	20964	-0-	-0-	-0-	1585	1	19373	3	Y	5					13
							6	9									
09	19933	X	19933	-0-	-0-	-0-	1559	1	18371	3	Y	3					16
							3	9									
10	21033	X	21033	-0-	-0-	-0-	1675	1	19352	3	Y	5					21
							6	9									
11	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	1559	1	18548	3	Y	10	16	1			15
							11	9									
*12	21009	X	21009	-0-	-0-	-0-	1812	1	19185	3	Y	11					26
							12	9									
*01	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	1705	1	18604	3	Y	9	21	1			14
							10	9									

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	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	931	1	11368	3	Y	3					8
							3	9									
09	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	963	1	11339	3	Y	2					10
							2	9									
10	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	978	1	11302	3	Y	3					13
							3	9									
11	11700	X	11532	-0-	-168	-0-	894	1	10632	3	Y	5	9	1			9
							6	9									
12	12090	X	11855	-0-	-235	-0-	1022	1	10826	3	Y	6					15
							7	9									
01	12090	X	11225	-0-	-865	-0-	942	1	10279	3	Y	4	12	1			7
							4	9									

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	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-

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	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-

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	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-

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	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	222	1	2716	3	Y	1					1
							1	9									
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	191	1	2241	3	Y	1					2
							1	9									
10	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	205	1	2365	3	Y	-0-					2
11	3030	X	2763	-0-	-267	-0-	214	1	2547	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	3162	X	2882	-0-	-280	-0-	250	1	2631	3	Y	1					3
							1	9									
*01	2945	X	2777	-0-	-168	-0-	234	1	2542	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

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	2914	X	1716	-0-	-1198	-0-	129	1	1586	3	Y	1					1
							1	9									
09	2490	X	1679	-0-	-811	-0-	132	1	1547	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		2539	-0-	2539	2539	199	1	2340	3	Y	-0-					1
11	6040	X	3501	-0-	-2539	-0-	271	1	3228	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*12	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	273	1	2892	3	Y	2					4
							2	9									
*01	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	224	1	2445	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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	3596	X	3282	-0-	-314	-0-	249	1	3032	3	Y	1					2
							1	9									
09	3480	X	2801	-0-	-679	-0-	217	1	2584	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		807	-0-	807	807	62	1	745	3	Y	-0-					2
11	1225	X	418	-0-	-807	-0-	33	1	385	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	3410	X	236	-0-	-3174	-0-	20	1	215	3	Y	1					1
							1	9									
01	3286	X	167	-0-	-3119	-0-	14	1	153	3	Y	-0-	1	1			-0-

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	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	793	1 2 9	9745	3	Y	2					4
09	10140	X	9545	-0-	-595	-0-	746	1 1 9	8798	3	Y	1					5
10	DLQ	G-10	9650	-0-	9650	9650	763	1 3 9	8884	3	Y	3					8
11	18846	X	9196	-0-	-9650	-0-	712	1 4 9	8480	3	Y	4	6	1			6
12	11346	X	7124	-0-	-4222	-0-	607	1 4 9	6513	3	Y	4					10
*01	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	947	1 6 9	10365	3	Y	5	8	1			7

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	5456	X	4716	-0-	-740	-0-	354	1 1 9	4361	3	Y	1					3
09	5280	X	4056	-0-	-1224	-0-	316	1 1 9	3739	3	Y	1					4
10	DLQ	G-10	4618	-0-	4618	4618	366	1 2 9	4250	3	Y	2					6
11	DLQ	G-10	11324	-0-	11324	15942	877	1 4 9	10443	3	Y	4	4	1			6
12	DLQ	G-10	5635	-0-	5635	21577	486	1 2 9	5147	3	Y	2					8
*01	27342	X	5765	-0-	-21577	-0-	485	1 4 9	5276	3	Y	4	7	1			5

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	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	325	1 1 9	3973	3	Y	1					2
09	3900	X	2428	-0-	-1472	-0-	187	1 1 9	2240	3	Y	1					3
10	DLQ	G-10	4388	-0-	4388	4388	346	1 1 9	4041	3	Y	1					4
11	9232	X	4844	-0-	-4388	-0-	375	1 2 9	4467	3	Y	2	3	1			3
12	4185	X	1021	-0-	-3164	-0-	86	1 1 9	934	3	Y	1					4
*01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	473	1 2 9	5164	3	Y	2	3	1			3

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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	51	1	623	3	Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	504	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	498	-0-	498	498	40	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	1270	N	772	-0-	-498	-0-	60	1	712	3	Y	-0-					-0-
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	87	1 1 9	918	3	Y	1					1
*01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	76	1 1 9	826	3	Y	1	1	1			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	6913	X	6071	-0-	-842	-0-	452	1	5618	3	Y	1					3
							1	9									
09	6690	X	5318	-0-	-1372	-0-	410	1	4907	3	Y	1					4
							1	9									
10	DLQ G-10		4986	-0-	4986	4986	388	1	4596	3	Y	2					6
							2	9									
11	9887	X	4901	-0-	-4986	-0-	378	1	4504	3	Y	2	5	1			3
							17	4	2	9							
12	6510	X	4533	-0-	-1977	-0-	389	1	4141	3	Y	3					6
							3	9									
01	6076	X	5467	-0-	-609	-0-	459	1	5007	3	Y	1	5	1			2
							1	9									

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	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	806	1	9848	3	Y	2					6
							2	9									
09	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	785	1	9249	3	Y	2					8
							2	9									
10	DLQ G-10		10039	-0-	10039	10039	800	1	9237	3	Y	2					10
							2	9									
11	12045	X	2006	-0-	-10039	-0-	146	1	1817	3	Y	3	8	1			5
							40	4	3	9							
12	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					5
01	5115	X	20	-0-	-5095	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	4	1			1

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	402 1	4895	3	Y	1						3
							1 9										
09	3990	X	3478	-0-	-512	-0-	274 1	3203	3	Y	1						4
							1 9										
10	DLQ G-10		4287	-0-	4287	4287	343 1	3944	3	Y	-0-						4
11	8461	X	4174	-0-	-4287	-0-	324 1	3849	3	Y	1		3	1			2
							1 9										
*12	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	386 1	4106	3	Y	3						5
							3 9										
01	4030	X	3838	-0-	-192	-0-	321 1	3517	3	Y	-0-		4	1			1

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17 1	206	3	Y	-0-						-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86	3	Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10		371	-0-	371	371	29 1	342	3	Y	-0-						-0-
11	697	N	326	-0-	-371	-0-	25 1	301	3	Y	-0-						-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27 1	285	3	Y	-0-						-0-
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	27 1	297	3	Y	-0-						-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	57 1	696	3	Y	-0-						-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	52 1	617	3	Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10		20	-0-	20	20	2 1	18	3	Y	-0-						-0-
11	2576	N	2556	-0-	-20	-0-	199 1	2356	3	Y	1						1
							1 9										
*12	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	246 1	2613	3	Y	1						2
							1 9										
*01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	185 1	2020	3	Y	1		2	1			1
							1 9										

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-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 189351 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

08	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	261	1	1294	2	N	-0-					-0-
09	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	268	1	1261	2	N	-0-					-0-
10	1364 X	1344	-0-	-20	-0-	197	1	1147	2	N	-0-					-0-
11	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	527	1	2971	2	N	-0-					-0-
*12	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	853	1	4978	2	N	-0-					-0-
*01	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	1284	1	4493	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 #: 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	4433	X	3599	-0-	-834	-0-	605	1	2994	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	3880	-0-	-200	-0-	681	1	3199	2	N	-0-			-0-
10	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	636	1	3702	2	N	-0-			-0-
11	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	687	1	3871	2	N	-0-			-0-
*12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	634	1	3698	2	N	-0-			-0-
01	4340	X	3689	-0-	-651	-0-	820	1	2869	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

08	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	1427	1	7066	2	N	-0-			-0-
09	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	1673	1	7864	2	N	-0-			-0-
10	18220	X	18220	-0-	-0-	-0-	2670	1	15550	2	N	-0-			-0-
11	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	2319	1	13068	2	N	-0-			-0-
*12	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	2525	1	14740	2	N	-0-			-0-
01	4619	X	1220	-0-	-3399	-0-	271	1	949	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	837	N	829	-0-	-8	-0-	139	1	690	2	N	-0-					-0-
09	810	N	804	-0-	-6	-0-	141	1	663	2	N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	119	1	695	2	N	-0-					-0-
11	810	N	771	-0-	-39	-0-	116	1	655	2	N	-0-					-0-
12	837	N	801	-0-	-36	-0-	117	1	684	2	N	-0-					-0-
*01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	190	1	664	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	2963	-0-	-137	6056	709	1	2221	2	Y	30					145
							33	9									
09	3000	N	2829	-0-	-171	5885	691	1	2095	2	Y	39					184
							43	9									
10	3100	N	1799	-0-	-1301	4584	116	1	1655	2	Y	25					209
							28	9									
11	3000	N	2058	-0-	-942	3642	215	1	1809	2	Y	31					240
							34	9									
12	3100	N	2346	-0-	-754	2888	238	1	2071	2	Y	34	187	1			87
							37	9									
*01	3100	N	2181	-0-	-919	1969	219	1	1912	2	Y	45					132
							50	9									

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

08	620	N	429	-0-	-191	-0-	69	1	360	2	N	-0-					-0-
09	390	N	286	-0-	-104	-0-	42	1	244	2	N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	449	2	N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	42	1	385	2	N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	42	1	460	2	N	-0-					-0-
*01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	71	1	734	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	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	402	1	1131	2	N	-0-					17
09	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	396	1	1139	2	N	-0-					17
10	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	405	1	1105	2	N	2					19
							2	9									
11	1470	N	1384	-0-	-86	-0-	387	1	997	2	N	-0-					19
12	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	409	1	1020	2	N	-0-					19
*01	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	409	1	1003	2	N	1					20
							1	9									

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

08	3100	N	2241	-0-	-859	4953	244	1	1997	2	Y	-0-					11
09	3000	N	1926	-0-	-1074	3879	201	1	1725	2	Y	-0-					11
10	3100	N	1643	-0-	-1457	2422	190	1	1451	2	Y	2					13
							2	9									
11	3000	N	580	-0-	-2420	2	9	1	571	2	Y	-0-					13
12	1984	N	938	-0-	-1046	-0-	937	2	1	9	Y	1					14
01	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	141	1	1247	2	Y	-0-					14

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	5394	X	4771	-0-	-623	-0-	519	1	4243	2	Y	8					11
							9	9									
09	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	527	1	4524	2	Y	3					14
							3	9									
10	5394	X	4701	-0-	-693	-0-	544	1	4146	2	Y	10					24
							11	9									
11	5220	X	3308	-0-	-1912	-0-	53	1	3255	2	Y	-0-					24
12	5394	X	3736	-0-	-1658	-0-	3734	2	2	9	Y	2					26
*01	5208	X	4510	-0-	-698	-0-	459	1	4049	2	Y	2					28
							2	9									

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	94	1	772	2	Y	1					2
							1	9									
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	100	1	855	2	Y	1					3
							1	9									
10	1023	N	852	-0-	-171	-0-	99	1	751	2	Y	2					5
							2	9									
11	840	N	595	-0-	-245	-0-	9	1	586	2	Y	-0-					5
12	992	N	639	-0-	-353	-0-	639	2			Y	-0-					5
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	82	1	723	2	Y	-0-					5

MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	198	2	Y	1					1
							1	9									
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	25	1	211	2	Y	-0-					1
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	25	1	189	2	Y	-0-					1
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	3	1	157	2	Y	-0-					1
12	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			Y	-0-					1
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	22	1	191	2	Y	-0-					1

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

08	124	N	99	-0-	-25	-0-	11	1	88	2	Y	-0-					15
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					15
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	10	1	74	2	Y	-0-					15
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					15
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	63	2	1	9	Y	1					16
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					16

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	775	N	592	-0-	-183	-0-	115	1	477	2	Y	-0-					13
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	77	1	401	2	Y	9	13	1			9
							10	9									
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	91	1	476	2	Y	3					12
							3	9									
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	127	1	487	2	Y	-0-					12
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	164	1	806	2	Y	-0-					12
*01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	141	1	610	2	Y	-0-					12

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	2542	X	2288	-0-	-254	-0-	565	1	1709	2	N	13					188
							14	9									
09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	576	1	2055	2	N	12					200
							13	9									
10	2418	X	1758	-0-	-660	-0-	49	1	1701	2	N	7					207
							8	9									
11	2340	X	1274	-0-	-1066	-0-	116	1	1146	2	N	11	190	1			28
							12	9									
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	293	1	2555	2	N	37					65
							41	9									
01	2728	X	1994	-0-	-734	-0-	200	1	1788	2	N	5					70
							6	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	279	N	259	-0-	-20	-0-	70	1	189	2	N	-0-					36
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	68	1	177	2	N	-0-					36
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	65	1	158	2	N	-0-					36
11	240	N	202	-0-	-38	-0-	58	1	144	2	N	-0-					36
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	70	1	131	2	N	-0-					36
*01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	67	1	150	2	N	-0-					36

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	3751	X	3510	-0-	-241	-0-	943	1	2566	2	Y	1					20
							1	9									
09	3630	X	3296	-0-	-334	-0-	912	1	2384	2	Y	-0-					20
10	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	974	1	2373	2	Y	2					22
							2	9									
11	3630	X	3147	-0-	-483	-0-	908	1	2239	2	Y	-0-					22
12	3565	X	3142	-0-	-423	-0-	1096	1	2043	2	Y	3					25
							3	9									
*01	3503	X	3033	-0-	-470	-0-	940	1	2087	2	Y	5					30
							6	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	4867	X	3499	-0-	-1368	-0-	785	1	2714	2	Y	-0-					110
09	4710	X	2848	-0-	-1862	-0-	719	1	2129	2	Y	-0-					110
10	4681	X	2858	-0-	-1823	-0-	745	1	2113	2	Y	-0-					110
11	4500	X	3142	-0-	-1358	-0-	756	1	2386	2	Y	-0-					110
12	4650	X	3707	-0-	-943	-0-	811	1	2896	2	Y	-0-					110
01	3503	X	3057	-0-	-446	-0-	760	1	2297	2	Y	-0-					110

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	142	1	431	2	Y	1					67
							1	9									
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	82	1	293	2	Y	-0-					67
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	358	2	Y	-0-					67
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	2	Y	-0-					67
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	258	2	Y	2					69
							2	9									
*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	221	2	Y	-0-					69

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962

08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	164	1	567	2	Y	-0-					8
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	180	1	532	2	Y	1					9
							1	9									
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	203	1	576	2	Y	-0-					9
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	123	1	387	2	Y	-0-					9
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	138	1	493	2	Y	-0-					9
*01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	165	1	498	2	Y	-0-					9

TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675

08	3100	N	2410	-0-	-690	4985	647	1	1762	2	Y	1					14
							1	9									
09	3000	N	2572	-0-	-428	4557	712	1	1860	2	Y	-0-					14
10	3100	N	1953	-0-	-1147	3410	568	1	1384	2	Y	1					15
							1	9									
11	3000	N	2211	-0-	-789	2621	638	1	1573	2	Y	-0-					15
12	3100	N	984	-0-	-2116	505	343	1	640	2	Y	1					16
							1	9									
*01	2990	N	2485	-0-	-505	-0-	771	1	1711	2	Y	3					19
							3	9									

TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	219	1	596	2	Y	-0-					21
09	930	N	472	-0-	-458	-0-	131	1	341	2	Y	-0-					21
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	273	1	666	2	Y	-0-					21
11	780	N	727	-0-	-53	-0-	210	1	517	2	Y	-0-					21
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	331	1	617	2	Y	1					22
							1	9									
*01	930	N	296	-0-	-634	-0-	92	1	203	2	Y	1					23
							1	9									

NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120

08	31	N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	2	Y	-0-					17
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	2	Y	-0-					17
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					17
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					17
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					17
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-	5	1			12

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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	7874	X	7298	-0-	-576	-0-	1159	1	6093	2	Y	42	191	1			99
							46	9									
09	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	1146	1	6595	2	Y	7					106
							8	9									
10	7874	X	5422	-0-	-2452	-0-	310	1	5054	2	Y	53					159
							58	9									
11	7260	X	5002	-0-	-2258	-0-	486	1	4498	2	Y	16					175
							18	9									
12	7998	X	6134	-0-	-1864	-0-	515	1	5598	2	Y	19					194
							21	9									
01	7998	X	5565	-0-	-2433	-0-	483	1	5019	2	Y	57	190	1			61
							63	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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	99	1	410	2	Y	-0-					50
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	77	1	402	2	Y	-0-					50
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	90	1	470	2	Y	-0-					50
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	73	1	282	2	Y	-0-					50
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	79	1	388	2	Y	25					75
							28	9									
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	96	1	413	2	Y	-0-					75

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	5332	X	5176	-0-	-156	-0-	1281	1	3876	2	Y	17					18
							19	9									
09	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	1243	1	4435	2	Y	21					39
							23	9									
10	5332	X	4273	-0-	-1059	-0-	118	1	4132	2	Y	21					60
							23	9									
11	5160	X	4806	-0-	-354	-0-	438	1	4334	2	Y	31					91
							34	9									
12	5394	X	4470	-0-	-924	-0-	456	1	3978	2	Y	33					124
							36	9									
*01	5394	X	3912	-0-	-1482	-0-	389	1	3488	2	Y	32	155	1			1
							35	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	3100	N	1534	-0-	-1566	811	299	1	1233	2	Y	2					15
							2	9									
09	2469	N	1658	-0-	-811	-0-	266	1	1392	2	Y	-0-					15
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	273	1	1421	2	Y	-0-					15
11	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	235	1	904	2	Y	-0-					15
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	257	1	1260	2	Y	-0-					15
*01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	314	1	1355	2	Y	-0-					15

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	11754	X	3466	-0-	-8288	-0-	833	1	2607	2	Y	24					58
							26	9									
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	814	1	2467	2	Y	25					83
							28	9									
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	189	1	2712	2	Y	28					111
							31	9									
11	2670	X	2106	-0-	-564	-0-	220	1	1854	2	Y	29					140
							32	9									
12	2759	X	2173	-0-	-586	-0-	220	1	1916	2	Y	34					174
							37	9									
01	2759	X	2335	-0-	-424	-0-	238	1	2078	2	Y	17	176	1			15
							19	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	2292	N	1448	-0-	-844	-0-	358	1	1084	2	Y	5					30
							6	9									
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	333	1	1189	2	Y	6					36
							7	9									
10	1488	N	960	-0-	-528	-0-	26	1	928	2	Y	5					41
							6	9									
11	1410	N	476	-0-	-934	-0-	43	1	430	2	Y	3					44
							3	9									
12	1581	N	222	-0-	-1359	-0-	23	1	198	2	Y	1					45
							1	9									
01	961	N	79	-0-	-882	-0-	8	1	70	2	Y	1	32	1			14
							1	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	6696	X	4674	-0-	-2022	-0-	1143	1	3457	2	Y	67					198
							74	9									
09	6480	X	5182	-0-	-1298	-0-	1116	1	3980	2	Y	78	182	1			94
							86	9									
10	6696	X	4222	-0-	-2474	-0-	115	1	4020	2	Y	79					173
							87	9									
11	6240	X	4240	-0-	-2000	-0-	381	1	3775	2	Y	76	193	1			56
							84	9									
12	6448	X	2710	-0-	-3738	-0-	274	1	2389	2	Y	43					99
							47	9									
01	5363	X	4741	-0-	-622	-0-	467	1	4189	2	Y	77					176
							85	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
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	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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 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	310	N	167	-0-	-143	-0-	6	1	157	3	N	4	1	1			80
							4	9									
09	450	N	283	-0-	-167	-0-	15	1	266	3	N	2					82
							2	9									
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	61	3	N	2					84
							2	9									
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					84
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	10	1	34	2	N	1					85
							175	3	1	9							
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	N	5	1	1			89
							61	3	6	9							

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

08	1271	X	623	-0-	-648	-0-	24	1	599	3	N	-0-	144	1			9
09	1170	X	846	-0-	-324	-0-	46	1	786	3	N	13					22
							14	9									
10	1147	X	964	-0-	-183	-0-	50	1	891	3	N	21	1	1			42
							23	9									
11	1050	X	636	-0-	-414	-0-	34	1	581	3	N	19	1	1			60
							21	9									
12	1054	X	983	-0-	-71	-0-	45	1	149	2	N	20					80
							767	3	22	9							
01	961	X	794	-0-	-167	-0-	36	1	646	2	N	12	2	1			90
							99	3	13	9							

VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 10418 - 13190

08	8339	X	7120	-0-	-1219	-0-	300	1	6783	3	N	34	96	1			48
							37	9									
09	7920	X	7393	-0-	-527	-0-	402	1	6961	3	N	27					75
							30	9									
10	8308	X	7483	-0-	-825	-0-	402	1	7047	3	N	31	9	1			97
							34	9									
11	8040	X	7216	-0-	-824	-0-	395	1	6774	3	N	43	74	1			66
							47	9									
12	8308	X	7982	-0-	-326	-0-	374	1	1230	2	N	28					94
							6347	3	31	9							
01	7626	X	7025	-0-	-601	-0-	315	1	5779	2	N	38	18	1			114
							889	3	42	9							

VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	29	1	759	3	N	16	74	1			16
							18	9									
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	49	1	846	3	N	1					17
							1	9									
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	52	1	918	3	N	134	2	1			149
							147	9									
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	49	1	841	3	N	2	64	1			87
							2	9									
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	48	1	158	2	N	1	59	1			29
							817	3	1	9							
01	992	N	690	-0-	-302	-0-	31	1	570	2	N	1	2	1			28
							88	3	1	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4344	-0-		-709	-0-	183	1	4147	3	N	13	20	1			51
								14	9									
09	4800	X	4743	-0-		-57	-0-	258	1	4478	3	N	6					57
								7	9									
10	4929	X	4784	-0-		-145	-0-	258	1	4523	3	N	3	6	1			54
								3	9									
11	4770	X	4537	-0-		-233	-0-	249	1	4258	3	N	27	10	1			71
								30	9									
*12	5252	X	5252	-0-		-0-	-0-	246	1	812	2	N	5					76
								4188	3	6	9							
01	4898	X	3590	-0-		-1308	-0-	162	1	2960	2	N	12	10	1			78
								455	3	13	9							

VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4811	-0-		-118	-0-	202	1	4567	3	N	38	10	1			110
								42	9									
09	4986	X	4986	-0-		-0-	-0-	270	1	4701	3	N	14	1	6			123
								15	9									
10	5058	X	5058	-0-		-0-	-0-	272	1	4769	3	N	15	6	1			132
								17	9									
11	4804	X	4804	-0-		-0-	-0-	263	1	4510	3	N	28	104	1	1	6	55
								31	9									
*12	5639	X	5639	-0-		-0-	-0-	264	1	871	2	N	11					66
								4492	3	12	9							
01	5146	X	4830	-0-		-316	-0-	217	1	3981	2	N	18	12	1			72
								612	3	20	9							

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3511	-0-		-1046	-0-	149	1	3361	3	N	1	119	1			18
								1	9									
09	4560	X	4328	-0-		-232	-0-	235	1	4079	3	N	13					31
								14	9									
10	4867	X	4215	-0-		-652	-0-	227	1	3969	3	N	17	5	1			43
								19	9									
11	4710	X	4120	-0-		-590	-0-	225	1	3873	3	N	20	10	1			53
								22	9									
12	4867	X	4572	-0-		-295	-0-	214	1	705	2	N	10					63
								3642	3	11	9							
01	4464	X	3457	-0-		-1007	-0-	156	1	2853	2	N	9	10	1			62
								438	3	10	9							

VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	6994	-0-		-415	-0-	296	1	6677	3	N	19	7	1			82
								21	9									
09	7483	X	7483	-0-		-0-	-0-	408	1	7065	3	N	9					91
								10	9									
10	7228	X	7228	-0-		-0-	-0-	389	1	6831	3	N	7	8	1			90
								8	9									
11	6780	X	6691	-0-		-89	-0-	366	1	6284	3	N	37	16	1			111
								41	9									
12	7409	X	6769	-0-		-640	-0-	317	1	1043	2	N	23					134
								5384	3	25	9							
01	7409	X	5874	-0-		-1535	-0-	263	1	4824	2	N	41	16	1			159
								742	3	45	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3254	-0-		-838	-0-	136	1	3043	3	N	68	108	1			49
								75	9									
09	4890	X	3088	-0-		-1802	-0-	165	1	2861	3	N	56					105
								62	9									
10	5053	X	2276	-0-		-2777	-0-	120	1	2100	3	N	51	13	1			143
								56	9									
11	4890	X	1619	-0-		-3271	-0-	85	1	1467	3	N	61	149	1			55
								67	9									
12	3968	X	1933	-0-		-2035	-0-	90	1	295	2	N	22					77
								1524	3	24	9							
01	3255	X	2213	-0-		-1042	-0-	98	1	1789	2	N	47	27	1			97
								274	3	52	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. GAS LIFT	(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	8556	X	6661	-0-		-1895	-0-	275	1	6229	3	N	143	187	1			37
								157	9									
09	7980	X	7585	-0-		-395	-0-	407	1	7056	3	N	111					148
								122	9									
10	8400	X	8400	-0-		-0-	-0-	444	1	7792	3	N	149	257	1			40
								164	9									
11	8144	X	8144	-0-		-0-	-0-	440	1	7549	3	N	141	151	1			30
								155	9									
*12	9023	X	9023	-0-		-0-	-0-	416	1	1371	2	N	148					178
								7073	3	163	9							
01	8401	X	7688	-0-		-713	-0-	340	1	6243	2	N	132	188	1			122
								960	3	145	9							

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	1504	N	1504	-0-		-0-	-0-	61	1	1370	3	N	66	38	1			89
								73	9									
09	1979	N	1979	-0-		-0-	-0-	106	1	1827	3	N	42	2	6			129
								46	9									
10	2244	N	2244	-0-		-0-	-0-	119	1	2092	3	N	30	124	1			35
								33	9									
11	2817	N	2817	-0-		-0-	-0-	151	1	2598	3	N	62	22	1	1	6	74
								68	9									
*12	3100	N	3725	-0-		625	625	173	1	570	2	N	35					109
								2943	3	39	9							
*01	2924	N	2299	-0-		-625	-0-	101	1	1858	2	N	49	21	1			137
								286	3	54	9							

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	1826	N	1826	-0-		-0-	-0-	77	1	1725	3	N	22	100	1			16
								24	9									
09	2243	N	2243	-0-		-0-	-0-	121	1	2099	3	N	21					37
								23	9									
10	2193	N	2193	-0-		-0-	-0-	117	1	2047	3	N	26	2	1			61
								29	9									
11	2159	N	2159	-0-		-0-	-0-	118	1	2012	3	N	26	5	1			82
								29	9									
12	2325	N	2263	-0-		-62	-0-	106	1	347	2	N	21					103
								1787	3	23	9							
01	2201	N	2190	-0-		-11	-0-	98	1	1791	2	N	24	5	1			122
								275	3	26	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	X	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	3	N	-0-	2	1			10
09	111	X	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					10
10	62	X	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					10
11	112	X	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					10
12	124	X	55	-0-	-69	-0-	3	1	8	2	N	-0-					9
							44	3									
01	124	X	100	-0-	-24	-0-	5	1	83	2	N	-0-					9
							12	3									

VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	102	1	2314	3	N	81	173	1			56
							89	9									
09	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	104	1	1798	3	N	100					156
							110	9									
10	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	96	1	1671	3	N	102	195	1			63
							112	9									
11	2430	X	1447	-0-	-983	-0-	74	1	1272	3	N	92	18	1			137
							101	9									
12	2511	X	1818	-0-	-693	-0-	80	1	265	2	N	94	135	1			96
							1370	3	103	9							
01	2511	X	1267	-0-	-1244	-0-	53	1	966	2	N	90	24	1			162
							149	3	99	9							

DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8566	-0-	-641	-0-	361	1	8152	3	N	48	15	1			53
							53	9									
09	8910	X	8848	-0-	-62	-0-	480	1	8332	3	N	33	1	6			85
							36	9									
10	9207	X	8916	-0-	-291	-0-	478	1	8392	3	N	42	10	1			117
							46	9									
11	8910	X	8365	-0-	-545	-0-	458	1	7857	3	N	45	108	1	1	6	53
							50	9									
*12	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	474	1	1560	2	N	14					67
							8050	3	15	9							
01	9145	X	8748	-0-	-397	-0-	394	1	7214	2	N	28	22	1			73
							1109	3	31	9							

VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3830	-0-	-138	-0-	160	1	3626	3	N	40	10	1			50
							44	9									
09	3840	X	3439	-0-	-401	-0-	186	1	3234	3	N	17					67
							19	9									
10	3968	X	3264	-0-	-704	-0-	175	1	3079	3	N	9	12	1			64
							10	9									
11	3720	X	3199	-0-	-521	-0-	173	1	2972	3	N	49	23	1			90
							54	9									
*12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	182	1	599	2	N	5					95
							3093	3	6	9							
01	3844	X	3257	-0-	-587	-0-	145	1	2665	2	N	34	28	1			101
							410	3	37	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					92
09	14B2 EXT		607	-0-	607	607	33	1	574	3	N	-0-					92
10	14B2 EXT		221	-0-	221	828	12	1	209	3	N	-0-	1	1			91
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	828					N	-0-	1	1			90
12	14B2 EXT		1031	-0-	1031	1859	48	1	160	2	N	-0-					90
							823	3									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1859					N	-0-	1	1			89

VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21297	X	18179	-0-	-3118	-0-	760	1	17224	3	N	177	57	1			165
							195	9									
09	20160	X	19506	-0-	-654	-0-	1058	1	18368	3	N	73					238
							80	9									
10	20894	X	19849	-0-	-1045	-0-	1062	1	18623	3	N	149	212	1			175
							164	9									
11	20220	X	18834	-0-	-1386	-0-	1030	1	17671	3	N	121	44	1			252
							133	9									
*12	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	1016	1	3342	2	N	54					306
							17245	3	59	9							
01	20150	X	18229	-0-	-1921	-0-	819	1	15000	2	N	97	243	1			160
							2303	3	107	9							

VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2333	-0-	-798	-0-	84	1	2198	3	N	46	102	1			35
							51	9									
09	3030	X	797	-0-	-2233	-0-	43	1	739	3	N	14					49
							15	9									
10	3131	X	102	-0-	-3029	-0-	5	1	95	3	N	2	4	1			47
							2	9									
11	3030	X	130	-0-	-2900	-0-	7	1	123	3	N	-0-	1	1			46
12	2883	X	159	-0-	-2724	-0-	7	1	25	2	N	-0-					46
							127	3									
01	2325	X	131	-0-	-2194	-0-	6	1	106	2	N	3	3	1			46
							16	3	3	9							

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14415	X	11947	-0-	-2468	-0-	500	1	11275	3	N	156	174	1			85
							172	9									
09	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	770	1	13354	3	N	151					236
							166	9									
10	14725	X	14669	-0-	-56	-0-	783	1	13734	3	N	138	207	1			167
							152	9									
11	14250	X	13830	-0-	-420	-0-	752	1	12895	3	N	166	32	1			301
							183	9									
*12	15765	X	15765	-0-	-0-	-0-	734	1	2415	2	N	143	189	1			255
							12459	3	157	9							
01	14756	X	13106	-0-	-1650	-0-	585	1	10707	2	N	154	227	1			182
							1645	3	169	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	15252	X	13808	-0-	-1444	-0-	581	1	13153	3	N	67	16	1			251
							74	9									
09	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	877	1	15203	3	N	78	195	1			134
							86	9									
10	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	885	1	15537	3	N	158	208	1			84
							174	9									
11	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	869	1	14908	3	N	42	37	1			89
							46	9									
*12	18163	X	18163	-0-	-0-	-0-	854	1	2809	2	N	5					94
							14494	3	6	9							
01	16709	X	15471	-0-	-1238	-0-	688	1	12592	2	N	233	235	1			92
							1935	3	256	9							

VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

08	310	X	115	-0-	-195	-0-	5	1	103	3	N	6					28
							7	9									
09	270	X	108	-0-	-162	-0-	5	1	95	3	N	7					35
							8	9									
10	279	X	96	-0-	-183	-0-	5	1	90	3	N	1					36
							1	9									
11	240	X	78	-0-	-162	-0-	5	1	73	3	N	-0-					36
12	186	X	105	-0-	-81	-0-	5	1	15	2	N	7					43
							77	3	8	9							
01	124	X	55	-0-	-69	-0-	2	1	46	2	N	-0-					43
							7	3									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

08	2976	X	2291	-0-	-685	-0-	255	1	2026	2	Y	9	9	1			44
							10	9									
09	2610	X	1370	-0-	-1240	-0-	1362	2	8	9	Y	7	4	1			47
10	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	400	1	2065	2	Y	14	9	1			52
							15	9									
11	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	247	1	1661	2	Y	5	13	1			44
							6	9									
12	3348	X	2833	-0-	-515	-0-	588	1	2232	2	Y	12	9	1			47
							13	9									
*01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	607	1	3381	2	Y	12	14	1			45
							13	9									

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

08	4836	X	4104	-0-	-732	-0-	457	1	3637	2	Y	9	6	1			4
							10	9									
09	4740	X	4121	-0-	-619	-0-	4114	2	7	9	Y	6	6	1			4
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	681	1	3517	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
11	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	356	1	2396	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	970	1	3680	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
*01	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	715	1	3985	2	Y	8	7	1			7
							9	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	304	1	2422	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
09	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2888	2	17	9	Y	15	9	1			15
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	501	1	2587	2	Y	30	19	1			26
							33	9									
11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	431	1	2903	2	Y	12	28	1			10
							13	9									
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	659	1	2499	2	Y	25	19	1			16
							28	9									
*01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	599	1	3336	2	Y	24	29	1			11
							26	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	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	173	1	1375	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1325	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	2200	N	2573	-0-	373	373	417	1	2153	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	1740	N	1367	-0-	-373	-0-	177	1	1189	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	274	1	1039	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	2573	N	743	-0-	-1830	-0-	113	1	627	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

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	589	N	116	-0-	-473	-0-	13	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	153	-0-	-387	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	94	1	486	2	Y	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	116	1	781	2	Y	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	134	1	508	2	Y	-0-					-0-
*01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	103	1	575	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	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	535	1	4255	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	3450	X	2880	-0-	-570	-0-	2878	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	594	1	3065	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	218	1	1470	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
12	3844	X	1918	-0-	-1926	-0-	399	1	1515	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	3844	X	2930	-0-	-914	-0-	445	1	2482	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

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	4030	X	3011	-0-	-1019	-0-	334	1	2657	2	Y	18	20	1			9
							20	9									
09	4050	X	2884	-0-	-1166	-0-	2865	2	19	9	Y	17	10	1			16
10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	644	1	3326	2	Y	31	20	1			27
							34	9									
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	420	1	2831	2	Y	13	30	1			10
							14	9									
12	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	1228	1	4659	2	Y	27	20	1			17
							30	9									
01	3906	X	3786	-0-	-120	-0-	572	1	3188	2	Y	24	30	1			11
							26	9									

BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

08	3751	X	995	-0-	-2756	-0-	110	1	879	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
09	3630	X	2242	-0-	-1388	-0-	2236	2	6	9	Y	5	3	1			4
10	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	331	1	1708	2	Y	10	6	1			8
							11	9									
11	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	169	1	1137	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	706	1	2678	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
01	2325	X	2059	-0-	-266	-0-	312	1	1739	2	Y	7	9	1			3
							8	9									

UNION RANCH STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 190647 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332

08	3999	X	2403	-0-	-1596	-0-	268	1	2131	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	3870	X	1916	-0-	-1954	-0-	1913	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	564	1	2911	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	432	1	2911	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	697	1	2645	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	3472	X	2583	-0-	-889	-0-	392	1	2187	2	Y	4	3	1			4
							4	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

08	4340	X	2273	-0-	-2067	-0-	254	1	2019	2	Y	-0-					26
09	3240	X	914	-0-	-2326	-0-	914	2			Y	-0-					26
10	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	297	1	1533	2	Y	-0-					26
11	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	267	1	1800	2	Y	-0-					26
12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	998	1	3788	2	Y	-0-					26
*01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	573	1	3193	2	Y	-0-					26

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	100	1	795	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
09	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	1788	2	4	9	Y	4	3	1			8
10	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	372	1	1918	2	Y	8	5	1			11
							9	9									
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	361	1	2432	2	Y	4	8	1			7
							4	9									
12	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	952	1	3613	2	Y	7	5	1			9
							8	9									
*01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	402	1	2240	2	Y	6	8	1			7
							7	9									

UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1209	-0-	-496	-0-	135	1	1074	2	Y	-0-					43
09	1650	N	1082	-0-	-568	-0-	1082	2			Y	-0-					43
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	296	1	1529	2	Y	-0-					43
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	203	1	1366	2	Y	-0-					43
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	347	1	1318	2	Y	-0-					43
01	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	257	1	1430	2	Y	-0-					43

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	253	1	2014	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1603	-0-	-227	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	268	1	1382	2	Y	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	189	1	1275	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3500	-0-	400	400	730	1	2770	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3490	-0-	390	790	531	1	2959	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	265	1	2109	2	Y	11	12	1			19
							12	9									
09	2430	N	1694	-0-	-736	-0-	1683	2	11	9	Y	10	6	1			23
10	2200	N	2847	-0-	647	647	459	1	2367	2	Y	19	12	1			30
							21	9									
11	2840	N	2193	-0-	-647	-0-	282	1	1902	2	Y	8	18	1			20
							9	9									
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	574	1	2179	2	Y	15	12	1			23
							17	9									
01	2852	N	2218	-0-	-634	-0-	335	1	1866	2	Y	15	18	1			20
							17	9									

STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2192	-0-	-133	-0-	220	1	1971	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	119	1	2061	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2200	N	2228	-0-	28	28	488	1	1738	2	Y	2					2
							2	9									
11	3000	N	4225	-0-	1225	1253	233	1	3990	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	3100	N	3526	-0-	426	1679	280	1	3244	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	3100	N	3231	-0-	131	1810	432	1	2796	2	Y	3	2	1			1
							3	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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	130	1	1032	2	Y	-0-					5
09	1020	N	902	-0-	-118	-0-	902	2			Y	-0-					5
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	134	1	690	2	Y	-0-					5
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	102	1	689	2	Y	-0-					5
12	930	N	575	-0-	-355	-0-	120	1	455	2	Y	-0-					5
01	837	N	605	-0-	-232	-0-	92	1	513	2	Y	-0-					5
	SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063																
08	4216	X	2137	-0-	-2079	-0-	200	1	1793	2	Y	131	83	1			84
							144	9									
09	3000	X	1911	-0-	-1089	-0-	104	1	1801	2	Y	5	89	1			-0-
							6	9									
10	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	343	1	1223	2	Y	-0-					-0-
11	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	25	1	1506	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	7342	-0-	4242	4242	486	1	6742	2	Y	104					104
							114	9									
*01	3100	N	7808	-0-	4708	8950	798	1	6852	2	Y	144	210	1			38
							158	9									
	BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936																
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023																
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	155	1	1386	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	376	-0-	-434	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	2405	-0-	205	205	527	1	1878	2	Y	-0-					-0-
11	1251	N	1046	-0-	-205	-0-	58	1	988	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	304	-0-	-99	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	1245	-0-	-1173	-0-	167	1	1078	2	Y	-0-					-0-
	SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10117 - 10136																
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-
	BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882																
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	66	1	591	2	Y	-0-					42
09	810	N	721	-0-	-89	-0-	39	1	682	2	Y	-0-					42
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	178	1	635	2	Y	-0-					42
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	199	1	547	2	Y	-0-					42
12	744	N	698	-0-	-46	-0-	35	1	663	2	Y	-0-					42
*01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	14	1	833	2	Y	-0-					42

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10160 - 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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	92	1	828	2	Y	55	35	1			37
							61	9									
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	78	1	1347	2	Y	2	39	1			-0-
							2	9									
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	249	1	887	2	Y	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	24	1	1436	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	68	1	946	2	Y	43					43
							47	9									
*01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	138	1	1181	2	Y	61	88	1			16
							67	9									

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

08	3255	X	2652	-0-	-603	-0-	264	1	2364	2	Y	22	18	1			35
							24	9									
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	199	1	3445	2	Y	16	36	1			15
							18	9									
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	1066	1	3797	2	Y	20					35
							22	9									
11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	141	1	2406	2	Y	15	35	1			15
							17	9									
12	3782	X	2880	-0-	-902	-0-	227	1	2630	2	Y	21	18	1			18
							23	9									
01	4371	X	2616	-0-	-1755	-0-	347	1	2247	2	Y	20	18	1			20
							22	9									

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

08	4929	X	3987	-0-	-942	-0-	400	1	3587	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	3702	-0-	-828	-0-	202	1	3500	2	Y	-0-					-0-
10	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	893	1	3183	2	Y	-0-					-0-
11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	41	1	2466	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3129	-0-	-901	-0-	211	1	2918	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	2214	-0-	-1847	-0-	231	1	1983	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

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	DLQ G-10		-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

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

08	1953	N	1797	-0-	-156	-0-	180	1	1617	2	Y	-0-					130
09	1770	N	1622	-0-	-148	-0-	89	1	1533	2	Y	-0-					130
10	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	390	1	1391	2	Y	-0-					130
11	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	196	1	1315	2	Y	-0-					130
12	2790	X	1157	-0-	-1633	-0-	199	1	958	2	Y	-0-					130
*01	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	639	1	1460	2	Y	-0-					130

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	97	1	868	2	Y	3	3	1			9
								3	9									
09	989	N	989	-0-		-0-	-0-	54	1	932	2	Y	3	6	1			6
								3	9									
10	893	N	893	-0-		-0-	-0-	195	1	694	2	Y	4					10
								4	9									
11	995	N	995	-0-		-0-	-0-	55	1	938	2	Y	2	6	1			6
								2	9									
12	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	81	1	942	2	Y	4	3	1			7
								4	9									
01	899	N	886	-0-		-13	-0-	118	1	765	2	Y	3	3	1			7
								3	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. GAS	(I) LIFT(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	4485	-0-		-5652	-0-	449	1	4029	2	Y	6					31
								7	9									
09	9810	X	4037	-0-		-5773	-0-	219	1	3792	2	Y	24					55
								26	9									
10	6536	X	6536	-0-		-0-	-0-	1431	1	5099	2	Y	5					60
								6	9									
11	3625	X	3625	-0-		-0-	-0-	962	1	2643	2	Y	18	50	1			28
								20	9									
12	5952	X	2750	-0-		-3202	-0-	138	1	2612	2	Y	-0-					28
01	6045	X	2358	-0-		-3687	-0-	40	1	2318	2	Y	-0-					28

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	6616	-0-		-2870	-0-	658	1	5897	2	Y	55	46	1			95
								61	9									
09	9180	X	4995	-0-		-4185	-0-	270	1	4677	2	Y	44	91	1			48
								48	9									
10	6973	X	6973	-0-		-0-	-0-	1516	1	5400	2	Y	52					100
								57	9									
11	3554	X	3554	-0-		-0-	-0-	194	1	3315	2	Y	41	93	1			48
								45	9									
12	6603	X	5187	-0-		-1416	-0-	407	1	4719	2	Y	55	47	1			56
								61	9									
01	6975	X	1349	-0-		-5626	-0-	173	1	1120	2	Y	51	47	1			60
								56	9									

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2453	-0-		-1794	-0-	244	1	2187	2	Y	20	17	1			29
								22	9									
09	4560	X	4560	-0-		-0-	-0-	248	1	4294	2	Y	16	34	1			11
								18	9									
10	7391	X	7391	-0-		-0-	-0-	1615	1	5754	2	Y	20					31
								22	9									
11	3685	X	3685	-0-		-0-	-0-	203	1	3465	2	Y	15	35	1			11
								17	9									
12	4712	X	4162	-0-		-550	-0-	329	1	3810	2	Y	21	18	1			14
								23	9									
01	7378	X	5365	-0-		-2013	-0-	716	1	4627	2	Y	20	18	1			16
								22	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	4309	X	2590	-0-	-1719	-0-	254	1	2275	2	Y	55	35	1			149
							61	9									
09	4170	X	3334	-0-	-836	-0-	182	1	3150	2	Y	2	66	1			85
							2	9									
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	783	1	2791	2	Y	-0-					85
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	58	1	3543	2	Y	-0-					85
12	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	244	1	3377	2	Y	43					128
							47	9									
*01	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	641	1	5506	2	Y	61	88	1			101
							67	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	227	1	2039	2	Y	14					75
							15	9									
09	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	134	1	2316	2	Y	57					132
							63	9									
10	2200	N	3048	-0-	848	848	665	1	2370	2	Y	12					144
							13	9									
11	2701	N	1853	-0-	-848	-0-	482	1	1325	2	Y	42	119	1			67
							46	9									
12	2511	N	2246	-0-	-265	-0-	112	1	2134	2	Y	-0-					67
01	2511	N	2066	-0-	-445	-0-	35	1	2031	2	Y	-0-					67

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	3709	-0-	-1282	-0-	405	1	3220	2	N	76					235
							84	9									
09	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4717	2	78	9	N	71	193	1			113
10	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	800	1	4127	2	N	67					180
							74	9									
11	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	637	1	4290	2	N	78					258
							86	9									
12	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	1061	1	4025	2	N	64	194	1			128
							70	9									
*01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	787	1	4383	2	N	108					236
							119	9									

STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	7086	-0-	-1098	-0-	710	1	6370	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
09	7920	X	7651	-0-	-269	-0-	418	1	7229	2	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	639	1	2278	2	Y	4					4
							4	9									
11	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	77	1	1312	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
12	7905	X	6831	-0-	-1074	-0-	542	1	6283	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	7905	X	5715	-0-	-2190	-0-	765	1	4946	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3858	-0-	-513	-0-	429	1	3417	2	Y	11	12	1			37
							12	9									
09	4020	X	3419	-0-	-601	-0-	3408	2	11	9	Y	10	6	1			41
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	632	1	3260	2	Y	19	12	1			48
							21	9									
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	465	1	3128	2	Y	8	18	1			38
							9	9									
12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	830	1	3151	2	Y	16	12	1			42
							18	9									
01	3627	X	3534	-0-	-93	-0-	535	1	2984	2	Y	14	18	1			38
							15	9									

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	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	234	1	2101	2	Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	337	1	1200	2	Y	-0-					7
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	29	1	79	2	Y	-0-					7
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					7
01	1550	N	114	-0-	-1436	-0-	2	1	112	2	Y	-0-					7

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	63	1	500	2	N	16	18	1			21
							18	9									
09	690	N	422	-0-	-268	-0-	405	2	17	9	N	15	9	1			27
10	465	N	338	-0-	-127	-0-	50	1	257	2	N	28	18	1			37
							31	9									
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	11	26	1			22
12	434	N	225	-0-	-209	-0-	42	1	158	2	N	23	17	1			28
							25	9									
*01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	140	1	779	2	N	22	27	1			23
							24	9									

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	339	1	3043	2	Y	57	48	1			62
							63	9									
09	2700	X	2518	-0-	-182	-0-	135	1	2332	2	Y	46	95	1			13
							51	9									
10	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	276	1	984	2	Y	55					68
							61	9									
11	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	63	1	1072	2	Y	41	97	1			12
							45	9									
12	3441	X	1186	-0-	-2255	-0-	89	1	1033	2	Y	58	49	1			21
							64	9									
01	3441	X	1326	-0-	-2115	-0-	170	1	1098	2	Y	53	49	1			25
							58	9									

BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	422	1	3785	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	2535	-0-	-1425	-0-	139	1	2396	2	Y	-0-					-0-
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	796	1	2835	2	Y	-0-					-0-
11	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	1095	1	3008	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	3005	-0-	-1211	-0-	150	1	2855	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	3058	-0-	-1158	-0-	52	1	3006	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

08	7843	X	6835	-0-	-1008	-0-	594	1	5827	2	Y	376	342	1			72
							414	9									
09	7260	X	6491	-0-	-769	-0-	579	1	5548	2	Y	331	330	1			73
							364	9									
10	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	504	1	5693	2	Y	337	400	1			10
							371	9									
11	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	346	1	5696	2	Y	312	212	1			110
							343	9									
12	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	412	1	6194	2	Y	370	424	1			56
							407	9									
*01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	485	1	6018	2	Y	250	203	1			103
							275	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	1583	N	1137	-0-	-446	-0-	114	1	1023	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1067	-0-	-163	-0-	58	1	1009	2	Y	-0-					-0-
10	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	368	1	1311	2	Y	-0-					-0-
11	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	280	1	770	2	Y	-0-					-0-
12	1798	X	987	-0-	-811	-0-	49	1	938	2	Y	-0-					-0-
01	1674	X	921	-0-	-753	-0-	16	1	905	2	Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

08	15531	X	9484	-0-	-6047	-0-	949	1	8506	2	Y	26	22	1			59
							29	9									
09	13710	X	13019	-0-	-691	-0-	710	1	12286	2	Y	21	43	1			37
							23	9									
10	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	3113	1	11090	2	Y	25					62
							28	9									
11	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	640	1	10947	2	Y	19	44	1			37
							21	9									
12	18166	X	13458	-0-	-4708	-0-	1066	1	12362	2	Y	27	23	1			41
							30	9									
01	14229	X	8005	-0-	-6224	-0-	1069	1	6910	2	Y	24	22	1			43
							26	9									

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

08	775	N	253	-0-	-522	-0-	23	1	204	2	Y	24	20	1			37
							26	9									
09	390	N	95	-0-	-295	-0-	4	1	70	2	Y	19	40	1			16
							21	9									
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	35	1	124	2	Y	23					39
							25	9									
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	438	2	Y	18	41	1			16
							20	9									
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	50	2	Y	25	21	1			20
							28	9									
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	79	1	513	2	Y	22	21	1			21
							24	9									

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					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
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	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	389	1	3486	2	Y	-0-					173
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	260	1	4500	2	Y	20					193
							22	9									
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	652	1	2324	2	Y	-0-					193
11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1865	1	2331	2	Y	20					213
							22	9									
12	4929	X	1862	-0-	-3067	-0-	565	1	1297	2	Y	-0-					213
01	4929	X	4368	-0-	-561	-0-	551	1	3817	2	Y	-0-					213

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	4216	X	3860	-0-	-356	-0-	387	1	3473	2	Y	-0-					18
09	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	511	1	8843	2	Y	-0-					18
10	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	1133	1	4035	2	Y	-0-					18
11	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	821	1	5523	2	Y	-0-					18
12	10168	X	9241	-0-	-927	-0-	1587	1	7654	2	Y	-0-					18
01	9672	X	3783	-0-	-5889	-0-	1151	1	2632	2	Y	-0-					18

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	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	1238	1	12145	2	Y	236	214	1			38
							260	9									
09	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	1021	1	9785	2	Y	206	206	1			38
							227	9									
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	218	1	2460	2	Y	210	248	1			-0-
							231	9									
11	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	596	1	9798	2	Y	196	133	1			63
							216	9									
12	13640	X	8417	-0-	-5223	-0-	509	1	7654	2	Y	231	265	1			29
							254	9									
01	13640	X	1690	-0-	-11950	-0-	113	1	1405	2	Y	156	127	1			58
							172	9									

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	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	101	1	988	2	Y	29	26	1			30
							32	9									
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	106	1	1016	2	Y	25	25	1			30
							28	9									
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	87	1	987	2	Y	25	30	1			25
							28	9									
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	59	1	976	2	Y	23	16	1			32
							25	9									
12	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	68	1	1030	2	Y	28	32	1			28
							31	9									
01	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	79	1	973	2	Y	19	15	1			32
							21	9									

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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	81	1	729	2	Y	100					203
							110	9									
09	870	N	777	-0-	-93	-0-	42	1	735	2	Y	-0-					203
10	863	X	863	-0-	-0-	-0-	189	1	674	2	Y	-0-					203
11	824	X	824	-0-	-0-	-0-	107	1	717	2	Y	-0-					203
12	930	X	799	-0-	-131	-0-	137	1	662	2	Y	-0-					203
01	930	X	919	-0-	-11	-0-	263	1	602	2	Y	49	194	1			58
							54	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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	137	1	1225	2	Y	2					22
							2	9									
09	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	72	1	1248	2	Y	8					30
							9	9									
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	302	1	1076	2	Y	2					32
							2	9									
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	331	1	908	2	Y	6	17	1			21
							7	9									
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	86	1	1637	2	Y	-0-					21
01	1395	N	547	-0-	-848	-0-	9	1	538	2	Y	-0-					21

BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		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	15325	X	15325	-0-	-0-	-0-	1679	1	13360	2	Y	260	181	1			174
							286	9									
09	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	14529	2	202	9	Y	184	180	1			178
10	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	2129	1	10987	2	Y	213	181	1			210
							234	9									
11	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	1886	1	12700	2	Y	222	185	1			247
							244	9									
12	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	3192	1	12114	2	Y	179	187	1			239
							197	9									
01	14322	X	14041	-0-	-281	-0-	2101	1	11707	2	Y	212	186	1			265
							233	9									

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

08	3968	X	2453	-0-	-1515	-0-	246	1	2207	2	Y	-0-					11
09	3840	X	2745	-0-	-1095	-0-	150	1	2595	2	Y	-0-					11
10	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	501	1	1784	2	Y	-0-					11
11	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	159	1	2716	2	Y	-0-					11
12	2852	X	2118	-0-	-734	-0-	168	1	1950	2	Y	-0-					11
*01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	400	1	2588	2	Y	-0-					11

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

08	3224	X	2978	-0-	-246	-0-	328	1	2608	2	Y	38	42	1			21
							42	9									
09	3120	X	2186	-0-	-934	-0-	2146	2	40	9	Y	36	21	1			36
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	526	1	2716	2	Y	66	42	1			60
							73	9									
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	354	1	2385	2	Y	28	63	1			25
							31	9									
12	2976	X	2958	-0-	-18	-0-	604	1	2293	2	Y	55	42	1			38
							61	9									
01	3317	X	2507	-0-	-810	-0-	373	1	2077	2	Y	52	64	1			26
							57	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3299	-0-	-2095	-0-	331	1	2965	2	Y	3	3	1			17
							3	9									
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	296	1	5120	2	Y	3	6	1			14
							3	9									
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	1154	1	4112	2	Y	4					18
							4	9									
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	175	1	2998	2	Y	2	6	1			14
							2	9									
12	5239	X	4422	-0-	-817	-0-	351	1	4067	2	Y	4	3	1			15
							4	9									
01	5239	X	4319	-0-	-920	-0-	578	1	3738	2	Y	3	3	1			15
							3	9									

BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	1470	1	11698	2	Y	117	129	1			53
							129	9									
09	10050	X	7294	-0-	-2756	-0-	7174	2	120	9	Y	109	64	1			98
10	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	1922	1	9923	2	Y	204	129	1			173
							224	9									
11	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	1491	1	10043	2	Y	82	192	1			63
							90	9									
12	13082	X	10951	-0-	-2131	-0-	2245	1	8520	2	Y	169	127	1			105
							186	9									
01	13082	X	9013	-0-	-4069	-0-	1345	1	7494	2	Y	158	195	1			68
							174	9									

BILLINGS B WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	886	1	7051	2	N	40	44	1			20
							44	9									
09	8610	X	7463	-0-	-1147	-0-	7421	2	42	9	N	38	22	1			36
10	8897	X	7274	-0-	-1623	-0-	1168	1	6029	2	N	70	44	1			62
							77	9									
11	8610	X	6857	-0-	-1753	-0-	883	1	5943	2	N	28	66	1			24
							31	9									
12	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	1661	1	6301	2	N	58	44	1			38
							64	9									
01	7967	X	6165	-0-	-1802	-0-	929	1	5177	2	N	54	67	1			25
							59	9									

BILLINGS B WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5420	-0-	-3973	-0-	598	1	4759	2	Y	57	63	1			26
							63	9									
09	9090	X	4847	-0-	-4243	-0-	4789	2	58	9	Y	53	31	1			48
10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	645	1	3330	2	Y	100	63	1			85
							110	9									
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	490	1	3299	2	Y	40	94	1			31
							44	9									
12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	1183	1	4490	2	Y	82	62	1			51
							90	9									
01	5425	X	5008	-0-	-417	-0-	749	1	4174	2	Y	77	95	1			33
							85	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 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17732	X	16840	-0-	-892	-0-	1549	1	15196	2	Y	86	78	1			68
							95	9									
09	17160	X	15724	-0-	-1436	-0-	1478	1	14162	2	Y	76	75	1			69
							84	9									
10	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-	1333	1	15061	2	Y	77	93	1			53
							85	9									
11	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	907	1	14913	2	Y	72	49	1			76
							79	9									
12	16647	X	16113	-0-	-534	-0-	998	1	15023	2	Y	84	97	1			63
							92	9									
01	16647	X	15728	-0-	-919	-0-	1169	1	14496	2	Y	57	46	1			74
							63	9									

STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	221	1	1982	2	Y	-0-					-0-
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	117	1	2025	2	Y	-0-					-0-
10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	744	1	2651	2	Y	-0-					-0-
11	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	130	1	2216	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2647	-0-	-267	-0-	210	1	2437	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3048	-0-	-269	-0-	408	1	2640	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5109	-0-	-409	-0-	467	1	4577	2	Y	59	54	1			10
							65	9									
09	5280	X	4007	-0-	-1273	-0-	373	1	3576	2	Y	53	52	1			11
							58	9									
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	298	1	3366	2	Y	53	63	1			1
							58	9									
11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	261	1	4300	2	Y	48	33	1			16
							53	9									
12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	313	1	4711	2	Y	59	67	1			8
							65	9									
01	5053	X	4646	-0-	-407	-0-	344	1	4259	2	Y	39	32	1			15
							43	9									

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	4527	-0-	-2138	-0-	453	1	4062	2	Y	11	10	1			48
							12	9									
09	6450	X	4434	-0-	-2016	-0-	242	1	4181	2	Y	10	20	1			38
							11	9									
10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	1031	1	3673	2	Y	12					50
							13	9									
11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	244	1	4173	2	Y	8	20	1			38
							9	9									
12	4588	X	3921	-0-	-667	-0-	310	1	3598	2	Y	12	10	1			40
							13	9									
01	4712	X	4453	-0-	-259	-0-	595	1	3846	2	Y	11	10	1			41
							12	9									

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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

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	12400	X	9071	-0-		-3329	-0-	824	1	8081	2	Y	151	137	1			25
								166	9									
09	12000	X	11588	-0-		-412	-0-	1081	1	10361	2	Y	133	132	1			26
								146	9									
10	11627	X	11627	-0-		-0-	-0-	933	1	10547	2	Y	134	160	1			-0-
								147	9									
11	10417	X	10417	-0-		-0-	-0-	589	1	9690	2	Y	125	85	1			40
								138	9									
12	11749	X	10185	-0-		-1564	-0-	624	1	9397	2	Y	149	170	1			19
								164	9									
01	11749	X	8729	-0-		-3020	-0-	643	1	7976	2	Y	100	82	1			37
								110	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

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	9858	X	9438	-0-		-420	-0-	868	1	8514	2	Y	51	47	1			31
								56	9									
09	9342	X	9342	-0-		-0-	-0-	878	1	8412	2	Y	47	46	1			32
								52	9									
10	8194	X	8194	-0-		-0-	-0-	662	1	7481	2	Y	46	55	1			23
								51	9									
11	7378	X	7378	-0-		-0-	-0-	420	1	6911	2	Y	43	29	1			37
								47	9									
12	9672	X	7700	-0-		-1972	-0-	476	1	7168	2	Y	51	59	1			29
								56	9									
01	9641	X	8902	-0-		-739	-0-	662	1	8201	2	Y	35	28	1			36
								39	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2809	-0-		-198	-0-	252	1	2470	2	Y	79	72	1			31
								87	9									
09	2910	X	2493	-0-		-417	-0-	228	1	2189	2	Y	69	69	1			31
								76	9									
10	2642	X	2642	-0-		-0-	-0-	208	1	2356	2	Y	71	84	1			18
								78	9									
11	2648	X	2648	-0-		-0-	-0-	148	1	2427	2	Y	66	45	1			39
								73	9									
12	2821	X	2707	-0-		-114	-0-	163	1	2458	2	Y	78	89	1			28
								86	9									
01	2635	N	2519	-0-		-116	-0-	184	1	2277	2	Y	53	43	1			38
								58	9									

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

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- 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-

TIGER (COLE 1700) //CONT.// 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-

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	1533	N	1296	-0-	-237		-0-	406	1	890	2	Y	-0-					22
09	1180	N	1180	-0-	-0-		-0-	369	1	811	2	Y	-0-					22
10	1402	N	1402	-0-	-0-		-0-	428	1	974	2	Y	-0-					22
11	1320	N	1320	-0-	-0-		-0-	414	1	906	2	Y	-0-					22
12	1372	N	1372	-0-	-0-		-0-	440	1	932	2	Y	-0-					22
*01	1350	N	1350	-0-	-0-		-0-	435	1	912	2	Y	3					25
								3	9									

TIGRE GRANDE (12000) //CONT.// 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	930	1	4470	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4763	-0-	-7	-0-	900	1	3863	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	4287	-0-	-1510	-0-	540	1	3747	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	4971	-0-	-639	-0-	1350	1	3599	2	N	20					20
							22	9									
*12	5797	X	4699	-0-	-1098	-0-	810	1	3889	2	N	-0-	20	6			-0-
01	5394	X	5119	-0-	-275	-0-	1300	1	3817	2	N	2					2
							2	9									

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
REMORA OPERATING, LLC 701613
CANALES, A. T. WELL #: 65 RRCID -> 168322 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 10370 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-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018 - PLUGGED 08/09/18

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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 TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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.	25	-0-	25	25	25	2		Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	3534	X	2827	-0-	-707	-0-	2823	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	3420	X	2621	-0-	-799	-0-	2619	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	3317	X	2679	-0-	-638	-0-	2678	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	3210	X	3177	-0-	-33	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
*01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	7	1	1983	2	Y	144	209	1			28
							158	9									
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	3	1	1267	2	Y	106	120	1			14
							117	9									
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1	1	1164	2	Y	54	55	1			13
							59	9									
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1093	2	59	9	Y	54	62	1			5
*12	1426	N	978	-0-	-448	-0-	934	2	44	9	Y	40	43	1			2
*01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1203	2	63	9	Y	57	55	1			4

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

08	T. A.		2472	-0-	2472	4555	5	1	2356	2	Y	101	121	1			20
							111	9									
09	T. A.		2421	-0-	2421	6976	2	1	2338	2	Y	74	84	1			10
							81	9									
10	9581	X	2605	-0-	-6976	-0-	2	1	2511	2	Y	84	74	1			20
							92	9									
11	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2532	2	108	9	Y	98	109	1	1	8	8
*12	2511	X	2268	-0-	-243	-0-	2185	2	83	9	Y	75	79	1			4
01	2604	X	2138	-0-	-466	-0-	2054	2	84	9	Y	76	75	1			5

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

08	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	44	1	13011	2	Y	919	1217	1			179
							1011	9									
09	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	19	1	12002	2	Y	640	733	1			86
							704	9									
10	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	10	1	12044	2	Y	453	429	1			110
							498	9									
11	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	12092	2	488	9	Y	444	513	1	1	8	40
*12	12090	X	11887	-0-	-203	-0-	11472	2	415	9	Y	377	395	1			22
01	12090	X	9425	-0-	-2665	-0-	9072	2	353	9	Y	321	321	1			22

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	663	-0-	-670	-0-	1	1	633	2	Y	26	35	1			5
							29	9									
09	840	N	776	-0-	-64	-0-	1	1	747	2	Y	25	27	1			3
							28	9									
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1	1	1130	2	Y	33	28	1			8
							36	9									
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1216	2	41	9	Y	37	42	1			3
*12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1059	2	33	9	Y	30	31	1			2
*01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	979	2	32	9	Y	29	29	1			2

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8753 - 8776

08	1147	N	924	-0-	-223	-0-	2	1	888	2	Y	31	44	1			6
							34	9									
09	3000	N	4922	-0-	1922	1922	17	1	4765	2	Y	127	116	1			17
							140	9									
10	3100	N	32187	-0-	29087	31009	219	1	30051	2	Y	1743	1338	1			422
							1917	9									
11	3000	N	21281	-0-	18281	49290	158	1	19828	2	Y	1177	1492	1			107
							1295	9									
*12	67010	X	17720	-0-	-49290	-0-	181	1	16568	2	Y	883	938	1			52
							971	9									
*01	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	176	1	13617	2	Y	783	781	1			54
							861	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1340	-0-	-737	-0-	2	1	1294	2	Y	40	52	1			8
							44	9									
09	1290	N	1202	-0-	-88	-0-	1	1	1170	2	Y	28	32	1			4
							31	9									
10	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1	1	1301	2	Y	25	23	1			6
							28	9									
11	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1220	2	28	9	Y	25	29	1			2
*12	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1187	2	24	9	Y	22	23	1			1
*01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1366	2	30	9	Y	27	26	1			2

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	7	1	9638	2	Y	149	166	1			29
							164	9									
09	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	3	1	9155	2	Y	105	120	1			14
							116	9									
10	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	2	1	7877	2	Y	77	72	1			19
							85	9									
11	6090	X	4447	-0-	-1643	-0-	4405	2	42	9	Y	38	54	1			3
*12	7533	X	4719	-0-	-2814	-0-	4678	2	41	9	Y	37	38	1			2
01	7533	X	4591	-0-	-2942	-0-	4548	2	43	9	Y	39	38	1			3

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	3	1	1971	2	Y	64	86	1			12
							70	9									
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1	1	1879	2	Y	46	52	1			6
							51	9									
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	1	1	2155	2	Y	32	30	1			8
							35	9									
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2143	2	23	9	Y	21	27	1			2
*12	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	1858	2	18	9	Y	16	17	1			1
01	2015	N	1703	-0-	-312	-0-	1685	2	18	9	Y	16	16	1			1

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

08	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	151	1	1410	2	Y	18	14	1			9
							20	9									
09	1350	N	910	-0-	-440	-0-	83	1	803	2	Y	22	16	1			15
							24	9									
10	1581	N	942	-0-	-639	-0-	69	1	827	2	Y	42	38	1			19
							46	9									
11	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	172	1	1253	2	Y	47	41	1			25
							52	9									
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	133	1	1114	2	Y	58	49	1			34
							64	9									
*01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	123	1	1154	2	Y	56	69	1			21
							62	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

08	4278	X	3669	-0-	-609	-0-	343	1	3205	2	Y	110	85	1			56
							121	9									
09	4020	X	623	-0-	-3397	-0-	57	1	551	2	Y	14	60	1			10
							15	9									
10	3441	X	776	-0-	-2665	-0-	58	1	693	2	Y	23	22	1			11
							25	9									
11	3540	X	585	-0-	-2955	-0-	69	1	504	2	Y	11	16	1			6
							12	9									
12	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	193	1	1616	2	Y	55	29	1			32
							61	9									
*01	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	222	1	2081	2	Y	64	72	1			24
							70	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

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 TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

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 TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	2	1	3378	2	Y	48	64	1			9
							53	9									
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	1	1	3180	2	Y	35	39	1			5
							39	9									
10	3782	X	3396	-0-	-386	-0-	1	1	3362	2	Y	30	28	1			7
							33	9									
11	3660	X	3281	-0-	-379	-0-	3247	2	34	9	Y	31	35	1			3
*12	3689	X	3284	-0-	-405	-0-	3253	2	31	9	Y	28	29	1			2
01	3441	X	3059	-0-	-382	-0-	3029	2	30	9	Y	27	27	1			2

KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

08	T. A.		6585	-0-	6585	12505	5	1	6460	2	Y	109	92	1			21
							120	9									
09	T. A.		3148	-0-	3148	15653	1	1	3104	2	Y	39	55	1			5
							43	9									
10	15851	X	198	-0-	-15653	-0-	195	2	3	9	Y	3	7	1			1
11	3630	X	415	-0-	-3215	-0-	403	2	12	9	Y	11	11	1			1
*12	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	5987	2	166	9	Y	151	143	1			9
01	3751	X	2386	-0-	-1365	-0-	2318	2	68	9	Y	62	67	1			4

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 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	3503	X	3227	-0-	-276	-0-	1	1	3204	2	Y	20	27	1			4
							22	9									
09	42518	X	42518	-0-	-0-	-0-	235	1	40764	2	Y	1381	1200	1			185
							1519	9									
10	65155	X	65155	-0-	-0-	-0-	182	1	64333	2	Y	582	626	1			141
							640	9									
11	402973	X	402973	-0-	-0-	-0-	595	1	389707	2	Y	11519	10614	1			1046
							12671	9									
*12	358662	X	358662	-0-	-0-	-0-	140	1	348854	2	Y	8789	9318	1			517
							9668	9									
*01	314235	X	314235	-0-	-0-	-0-	148	1	304969	2	Y	8289	8230	1			576
							9118	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8765 - 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	T. A.		590	-0-	590	204121	587	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	T. A.		90715	-0-	90715	294836	211	1	88190	2	Y	2104	1823	1			282
							2314	9									
10	334121	X	39285	-0-	-294836	-0-	69	1	38389	2	Y	752	852	1			182
							827	9									
11	52729	X	52729	-0-	-0-	-0-	61	1	51545	2	Y	1021	1110	1			93
							1123	9									
*12	66526	X	25981	-0-	-40545	-0-	64	1	25421	2	Y	451	517	1			27
							496	9									
01	66526	X	15651	-0-	-50875	-0-	41	1	15289	2	Y	292	299	1			20
							321	9									

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
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-

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	DLQ G-10	259	-0-	259	3855	259	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1696	-0-	1696	5551	209	1	1487	3	Y	-0-					-0-
10	3000 N	1812	-0-	-1188	4363	242	1	1570	3	Y	-0-					-0-
11	3000 N	1988	-0-	-1012	3351	249	1	1739	3	Y	-0-					-0-
12	3100 N	2474	-0-	-626	2725	282	1	2192	3	Y	-0-					-0-
*01	2725 N	-0-	-0-	-2725	-0-					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	14B2 EXT	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	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
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	14B2	EXT	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	14B2	EXT	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
08	3007	X	163	-0-	-2844	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
10	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
*12	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	1162	3	46	9	Y	42	44	1			32
09	870	N	380	-0-	-490	-0-	55	1	317	3	Y	7	18	1			21
							8	9									
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1	1	1310	3	Y	28	13	1			36
							31	9									
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	39	1	1040	3	Y	45	50	1			31
							50	9									
12	875	X	875	-0-	-0-	-0-	828	3	47	9	Y	43	50	1			24
01	1333	X	733	-0-	-600	-0-	682	3	51	9	Y	46	45	1			25

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1					24
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					24
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	Y	-0-					24
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					24
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					24
01	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			Y	-0-					24

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	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 #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	272	3	46	9	Y	42	44	1			31
09	450	N	46	-0-	-404	-0-	6	1	32	3	Y	7	18	1			20
							8	9									
10	403	N	174	-0-	-229	-0-	143	3	31	9	Y	28	13	1			35
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	45	50	1			30
							50	9									
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	174	3	47	9	Y	43	50	1			23
*01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	165	3	51	9	Y	46	45	1			24

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	21	-0-	-129	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-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, E.G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626

08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	174	3	23	9	Y	21	22	1			14
09	270	N	32	-0-	-238	-0-	4	1	24	3	Y	4	9	1			9
							4	9									
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	249	3	15	9	Y	14	7	1			16
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	23	25	1			14
							25	9									
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	259	3	23	9	Y	21	25	1			10
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	190	3	25	9	Y	23	22	1			11

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286

08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
09	180	N	5	-0-	-175	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-			-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
01	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			Y	-0-			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	-0-			-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
09	180	N	28	-0-	-152	-0-	4	1	24	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-			-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	28	-0-	-152	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

08	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1572	3	69	9	Y	63	65	1			61
09	1650	X	343	-0-	-1307	-0-	49	1	282	3	Y	11	27	1			45
							12	9									
10	1674	X	1281	-0-	-393	-0-	1	1	1234	3	Y	42	20	1			67
							46	9									
11	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	73	1	1960	3	Y	68	74	1			61
							75	9									
12	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1745	3	70	9	Y	64	75	1			50
*01	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1702	3	75	9	Y	68	67	1			51

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 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		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

08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	28	-0-	-152	-0-	4	1	24	3	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-

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	175	3	46	9	Y	42	44	1			32
09	450	N	30	-0-	-420	-0-	3	1	19	3	Y	7	18	1			21
							8	9									
10	403	N	106	-0-	-297	-0-	75	3	31	9	Y	28	13	1			36
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	304	3	Y	45	50	1			31
							50	9									
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	274	3	47	9	Y	43	50	1			24
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	394	3	51	9	Y	46	45	1			25

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	62	3	23	9	Y	21	22	1			16
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	4	9	1			11
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	135	3	15	9	Y	14	7	1			18
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	Y	23	25	1			16
							25	9									
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	93	3	23	9	Y	21	25	1			12
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	91	3	25	9	Y	23	22	1			13

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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 #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	632	N	550	-0-	-82	-0-	481	3	69	9	Y	63	65	1			50
09	870	N	167	-0-	-703	-0-	23	1	132	3	Y	11	27	1			34
							12	9									
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	1	1	870	3	Y	42	20	1			56
							46	9									
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	47	1	1256	3	Y	68	74	1			50
							75	9									
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	795	3	70	9	Y	64	75	1			39
01	930	N	876	-0-	-54	-0-	801	3	75	9	Y	68	67	1			40

CANALES, E.G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500

08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	436	3	23	9	Y	21	22	1			37
09	630	N	61	-0-	-569	-0-	8	1	49	3	Y	4	9	1			32
							4	9									
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	14	7	1			39
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	23	25	1			37
							25	9									
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	93	3	23	9	Y	21	25	1			33
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	94	3	25	9	Y	23	22	1			34

CANALES, A. T. WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584

08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	28	-0-	-212	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	341	3	23	9	Y	21	22	1			16
09	360	N	18	-0-	-342	-0-	2	1	12	3	Y	4	9	1			11
							4	9									
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	315	3	15	9	Y	14	7	1			18
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	Y	23	25	1			16
							25	9									
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	211	3	23	9	Y	21	25	1			12
01	341	N	200	-0-	-141	-0-	175	3	25	9	Y	23	22	1			13

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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	28	-0-	-182	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	28	-0-	-152	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
*01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	175	3	23	9	Y	21	22	1			14
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	4	9	1			9
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	512	3	15	9	Y	14	7	1			16
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	319	3	Y	23	25	1			14
							25	9									
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	392	3	23	9	Y	21	25	1			10
*01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	539	3	25	9	Y	23	22	1			11

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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	28	-0-	-212	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 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, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-			-0-
09	150	N	28	-0-	-122	-0-	4	1	24	3	N	-0-			-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	N	-0-			-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
09	180	N	28	-0-	-152	-0-	4	1	24	3	Y	-0-			-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-			-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	Y	-0-			-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-			-0-
01	589	N	157	-0-	-432	-0-	157	3			Y	-0-			-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	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
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	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 #: 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	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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	14	-0-	-106	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			Y	-0-					-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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	7	-0-	-173	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	857	N	720	-0-	-137	-0-	651	3	69	9	Y	63	65	1			51
09	900	N	342	-0-	-558	-0-	48	1	282	3	Y	11	27	1			35
							12	9									
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1	1	1379	3	Y	42	20	1			57
							46	9									
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	33	1	874	3	Y	68	74	1			51
							75	9									
12	941	X	941	-0-	-0-	-0-	871	3	70	9	Y	64	75	1			40
01	1426	X	723	-0-	-703	-0-	648	3	75	9	Y	68	67	1			41

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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	180	3	46	9	Y	42	44	1			24
09	510	N	39	-0-	-471	-0-	5	1	26	3	Y	7	18	1			13
							8	9									
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	360	3	31	9	Y	28	13	1			28
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	392	3	Y	45	50	1			23
							50	9									
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	525	3	47	9	Y	43	50	1			16
01	403	N	319	-0-	-84	-0-	268	3	51	9	Y	46	45	1			17

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	2308	N	1088	-0-	-1220	-0-	1042	3	46	9	Y	42	44	1			58
09	1470	N	298	-0-	-1172	-0-	43	1	247	3	Y	7	18	1			47
							8	9									
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1	1	1634	3	Y	28	13	1			62
							31	9									
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	65	1	1741	3	Y	45	50	1			57
							50	9									
12	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1467	3	47	9	Y	43	50	1			50
01	1674	X	1564	-0-	-110	-0-	1513	3	51	9	Y	46	45	1			51

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	736	3	46	9	Y	42	44	1			24
09	510	N	133	-0-	-377	-0-	18	1	107	3	Y	7	18	1			13
							8	9									
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1	1	1078	3	Y	28	13	1			28
							31	9									
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	27	1	719	3	Y	45	50	1			23
							50	9									
12	775	X	775	-0-	-0-	-0-	728	3	47	9	Y	43	50	1			16
01	1116	X	949	-0-	-167	-0-	898	3	51	9	Y	46	45	1			17

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	697	3	23	9	Y	21	22	1			31
09	960	N	64	-0-	-896	-0-	9	1	51	3	Y	4	9	1			26
							4	9									
10	868	N	615	-0-	-253	-0-	600	3	15	9	Y	14	7	1			33
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	62	1	1674	3	Y	23	25	1			31
							25	9									
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1230	3	23	9	Y	21	25	1			27
*01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1958	3	25	9	Y	23	22	1			28

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	3040	N	1647	-0-	-1393	-0-	1578	3	69	9	Y	63	65	1			72
09	1560	N	463	-0-	-1097	-0-	66	1	384	3	Y	11	27	1			56
							12	9									
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1	1	1675	3	Y	42	20	1			78
							46	9									
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	67	1	1794	3	Y	68	74	1			72
							75	9									
12	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1333	3	70	9	Y	64	75	1			61
01	1736	X	1303	-0-	-433	-0-	1228	3	75	9	Y	68	67	1			62

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1833	N	1592	-0-	-241	-0-	1546	3	46	9	Y	42	44	1			33
09	960	N	232	-0-	-728	-0-	33	1	191	3	Y	7	18	1			22
							8	9									
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1	1	1366	3	Y	28	13	1			37
							31	9									
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	49	1	1306	3	Y	45	50	1			32
							50	9									
12	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1169	3	47	9	Y	43	50	1			25
01	1581	X	1195	-0-	-386	-0-	1144	3	51	9	Y	46	45	1			26

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	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
09	1740	X	299	-0-	-1441	-0-	44	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	1705	X	983	-0-	-722	-0-	1	1	982	3	Y	-0-					-0-
11	1650	X	1597	-0-	-53	-0-	57	1	1540	3	Y	-0-					-0-
12	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
01	2015	X	758	-0-	-1257	-0-	758	3			Y	-0-					-0-

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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	105	-0-	-195	-0-	15	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1	1	1349	3	Y	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	39	1	1038	3	Y	-0-					-0-
12	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
01	1364	X	1063	-0-	-301	-0-	1063	3			Y	-0-					-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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. (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	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.) 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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. "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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	893	-0-	-5679	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	2872	-0-	-5048	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	5507	-0-	-2677	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	1919	-0-	-6001	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
*12	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
01	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

STEWART - JONES UNIT NO.2 WELL #: 6 RRCID -> 128190 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7168 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	751	-0-	-427	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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		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
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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	14B2 EXT	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	14B2 EXT	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	14B2 EXT	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 #: 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	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
REMORA OPERATING, LLC 701613
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	527	N	281	-0-	-246	-0-	279	3	2	9	Y	2					2
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			Y	-0-					2
10	527	N	140	-0-	-387	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					2
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					2
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					2
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			Y	-0-					2

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	775	N	281	-0-	-494	-0-	279	3	2	9	N	2					77
09	1110	N	617	-0-	-493	-0-	616	3	1	9	N	1					78
10	1085	N	471	-0-	-614	-0-	20	1	451	3	N	-0-					78
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					78
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					78
*01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					78

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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1					24
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			Y	-0-					24
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					24
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					24
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					24
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					24

DETIJERINA, H.C. WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2018 - P/A 11/02/18

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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	Y	1					12
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					12
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	Y	-0-					12
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					12
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					12
*01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					12

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	589	N	223	-0-	-366	-0-	221	3	2	9	Y	2					2
09	510	N	145	-0-	-365	-0-	145	3			Y	-0-					2
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					2
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					2
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					2
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					2

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 84 RRCID -> 071752 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

08	3100 N	1330	-0-	-1770	826	1318	3	12	9	Y	11					60
09	2240 N	1414	-0-	-826	-0-	1413	3	1	9	Y	1					61
10	2139 N	799	-0-	-1340	-0-	34	1	765	3	Y	-0-					61
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1683	3	1	9	Y	1					62
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					62
01	806 N	351	-0-	-455	-0-	351	3			Y	-0-					62

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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	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 #: 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	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 #: 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	411	N	35	-0-	-376	-0-	35	3			Y	-0-					29
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					29
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					29
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					29

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	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 #: 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	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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1					12
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					12
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					12
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					12
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					12
*01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					12

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	3	2	9	Y	2					49
09	690	N	637	-0-	-53	-0-	636	3	1	9	Y	1					50
10	682	N	610	-0-	-72	-0-	26	1	584	3	Y	-0-					50
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	949	3	1	9	Y	1					51
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					51
*01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					51

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. (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	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	200	1	1486	2	Y	374	341	1			160
							411	9									
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	158	1	1009	2	Y	203	169	1			194
							223	9									
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	163	1	981	2	Y	170	160	1			204
							187	9									
11	1770	N	1306	-0-	-464	-0-	251	1	853	2	Y	184	160	1	1	8	227
							202	9									
12	1426	N	1181	-0-	-245	-0-	213	1	793	2	Y	159	163	1			223
							175	9									
01	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	253	1	794	2	Y	171	163	1			231
							188	9									

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
*07	4005	R	4005	-0-	-0-	-0-	251	1	3754	3	N	-0-					-0-
08	3433	R	3433	-0-	-0-	-0-	222	1	3211	3	N	-0-					-0-
09	4405	R	4405	-0-	-0-	-0-	330	1	3994	3	N	74					74
							81	9									
10	3216	R	3216	-0-	-0-	-0-	235	1	2909	3	N	65					139
							72	9									
11	3870	#	2869	-0-	-1001	-0-	209	1	2613	3	N	43	165	1			17
							47	9									
12	4557	#	2918	-0-	-1639	-0-	225	1	2693	3	N	-0-					17
01	4557	#	3415	-0-	-1142	-0-	250	1	3075	3	N	82					99
							90	9									

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

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	155	N	33	-0-	-122	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	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 #: 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	6851	X	6395	-0-	-456	-0-	246	1	6149	2	Y	-0-					-0-
09	6630	X	5511	-0-	-1119	-0-	220	1	5291	2	Y	-0-					-0-
10	6851	X	6341	-0-	-510	-0-	263	1	6078	2	Y	-0-					-0-
11	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	255	1	6086	2	Y	-0-					-0-
12	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	265	1	6127	2	Y	-0-					-0-
*01	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	276	1	6202	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	12865	X	12251	-0-	-614	-0-	466	1	11625	2	Y	145	84	1			187
							160	9									
09	12450	X	11031	-0-	-1419	-0-	436	1	10467	2	Y	116	147	1			156
							128	9									
10	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	585	1	13526	2	Y	106	107	1			155
							117	9									
11	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	523	1	12462	2	Y	120	107	1			168
							132	9									
12	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	531	1	12307	2	Y	122	126	1			164
							134	9									
01	12865	X	11738	-0-	-1127	-0-	495	1	11129	2	Y	104	130	1			138
							114	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	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-

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	34720	X	32983	-0-	-1737	-0-	1253	1	31284	2	Y	405	244	1			547
							446	9									
09	33420	X	31753	-0-	-1667	-0-	1255	1	30144	2	Y	322	421	1			448
							354	9									
10	34317	X	32878	-0-	-1439	-0-	1351	1	31202	2	Y	295	304	1			439
							325	9									
11	32520	X	32125	-0-	-395	-0-	1278	1	30472	2	Y	341	303	1			477
							375	9									
12	33604	X	32567	-0-	-1037	-0-	1331	1	30841	2	Y	359	362	1			474
							395	9									
*01	34470	X	34470	-0-	-0-	-0-	1452	1	32657	2	Y	328	389	1			413
							361	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	18181	X	18181	-0-	-0-	-0-	698	1	17415	2	Y	62	37	1			82
							68	9									
09	17389	X	17389	-0-	-0-	-0-	693	1	16641	2	Y	50	65	1			67
							55	9									
10	17763	X	16563	-0-	-1200	-0-	685	1	15827	2	Y	46	46	1			67
							51	9									
11	17580	X	12946	-0-	-4634	-0-	519	1	12368	2	Y	54	47	1			74
							59	9									
12	18166	X	16338	-0-	-1828	-0-	674	1	15603	2	Y	55	56	1			73
							61	9									
01	18166	X	14314	-0-	-3852	-0-	607	1	13653	2	Y	49	59	1			63
							54	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	6107	X	5929	-0-	-178	-0-	217	1	5425	2	Y	261	155	1			344
							287	9									
09	5910	X	5506	-0-	-404	-0-	211	1	5067	2	Y	207	268	1			283
							228	9									
10	6107	X	5791	-0-	-316	-0-	232	1	5350	2	Y	190	194	1			279
							209	9									
11	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	227	1	5407	2	Y	228	197	1			310
							251	9									
12	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	240	1	5563	2	Y	231	235	1			306
							254	9									
*01	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	264	1	5934	2	Y	205	248	1			263
							226	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	15903	X	11257	-0-	-4646	-0-	431	1	10767	2	Y	54	32	1			71
							59	9									
09	12120	X	9840	-0-	-2280	-0-	391	1	9402	2	Y	43	55	1			59
							47	9									
10	12524	X	10252	-0-	-2272	-0-	424	1	9785	2	Y	39	40	1			58
							43	9									
11	12120	X	11036	-0-	-1084	-0-	442	1	10542	2	Y	47	41	1			64
							52	9									
12	11284	X	10696	-0-	-588	-0-	440	1	10203	2	Y	48	49	1			63
							53	9									
01	11253	X	10836	-0-	-417	-0-	459	1	10331	2	Y	42	51	1			54
							46	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 #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17763	X	17500	-0-	-263	-0-	666	1	16617	2	Y	197	114	1			261
							217	9									
09	17190	X	15055	-0-	-2135	-0-	595	1	14287	2	Y	157	200	1			218
							173	9									
10	17422	X	11999	-0-	-5423	-0-	491	1	11350	2	Y	144	146	1			216
							158	9									
11	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	708	1	16876	2	Y	172	149	1			239
							189	9									
12	17515	X	17504	-0-	-11	-0-	716	1	16595	2	Y	175	177	1			237
							193	9									
01	17515	X	16272	-0-	-1243	-0-	685	1	15416	2	Y	155	188	1			204
							171	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	813	1	12141	3	N	29					29
							32	9									
08	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	736	1	10653	3	N	157					186
							173	9									
09	11610	X	10857	-0-	-753	-0-	817	1	9891	3	N	135	172	1			149
							149	9									
10	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	815	1	10091	3	N	52	182	1			19
							57	9									
11	12570	X	10268	-0-	-2302	-0-	755	1	9425	3	N	80					99
							88	9									
12	12989	X	10641	-0-	-2348	-0-	803	1	9626	3	N	193	163	1			129
							212	9									
01	11563	X	10971	-0-	-592	-0-	822	1	10095	3	N	49					178
							54	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	23591	X	10670	-0-	-12921	-0-	670	1	10000	3	N	-0-					-0-
08	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	942	1	13628	3	N	174					174
							191	9									
09	19230	X	13009	-0-	-6221	-0-	1695	1	11233	3	N	74	193	1			55
							81	9									
10	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	1682	1	11471	3	N	136					191
							150	9									
11	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	1293	1	11759	3	N	130	194	1			127
							143	9									
12	14756	X	13631	-0-	-1125	-0-	1271	1	12148	3	N	193	189	1			131
							212	9									
01	14756	X	14468	-0-	-288	-0-	1232	1	13126	3	N	100	190	1			41
							110	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8277	X	3979	-0-	-4298	-0-	250	1	3729	3	N	-0-					-0-
08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	457	1	6610	3	N	-0-					-0-
09	8070	X	6518	-0-	-1552	-0-	497	1	6021	3	N	-0-					-0-
10	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	570	1	7053	3	N	147					147
							162	9									
11	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	537	1	6710	3	N	97	188	1			56
							107	9									
12	7068	X	7007	-0-	-61	-0-	531	1	6366	3	N	100					156
							110	9									
*01	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	550	1	6752	3	N	33					189
							36	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5735	X	5622	-0-	-113	-0-	353	1	5269	3	N	-0-					-0-
08	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	480	1	6941	3	N	-0-					-0-
09	7920	X	4430	-0-	-3490	-0-	324	1	3922	3	N	167					167
							184	9									
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	239	1	2963	3	N	34					201
							37	9									
11	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	612	1	7647	3	N	107	196	1			112
							118	9									
*12	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	669	1	8021	3	N	92					204
							101	9									
*01	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	698	1	8565	3	N	126	191	1			139
							139	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	24066	X	24066	-0-	-0-	-0-	1509	1	22538	2	N	17					17
							19	9									
08	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	1343	1	19440	3	N	247					264
							272	9									
09	21524	X	21524	-0-	-0-	-0-	1629	1	19717	3	N	162	190	1			236
							178	9									
10	22544	X	22544	-0-	-0-	-0-	1670	1	20669	3	N	186	193	1			229
							205	9									
11	23280	X	20073	-0-	-3207	-0-	1473	1	18400	3	N	182	187	1			224
							200	9									
12	24056	X	18008	-0-	-6048	-0-	1376	1	16493	3	N	126	189	1			161
							139	9									
*01	22965	X	22965	-0-	-0-	-0-	1715	1	21057	3	N	175	192	1			144
							193	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	234	1	3498	3	N	95					95
							105	9									
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	179	1	2584	3	N	241	169	1			167
							265	9									
09	4050	X	835	-0-	-3215	-0-	59	1	713	3	N	57	172	1			52
							63	9									
10	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	70	1	860	3	N	115					167
							127	9									
11	3720	X	1304	-0-	-2416	-0-	79	1	986	3	N	217	336	1			48
							239	9									
12	3844	X	1305	-0-	-2539	-0-	88	1	1056	3	N	146					194
							161	9									
01	3038	X	1556	-0-	-1482	-0-	107	1	1316	3	N	121	187	1			128
							133	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	21132	X	21132	-0-	-0-	-0-	1310	1	19565	3	N	234					234
							257	9									
08	19448	X	19448	-0-	-0-	-0-	1237	1	17905	3	N	278	380	1			132
							306	9									
09	19451	X	19451	-0-	-0-	-0-	1476	1	17864	3	N	101	189	1			44
							111	9									
10	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	1448	1	17930	3	N	175					219
							193	9									
11	20460	X	18373	-0-	-2087	-0-	1342	1	16764	3	N	243	385	1			77
							267	9									
12	21142	X	18777	-0-	-2365	-0-	1431	1	17149	3	N	179	194	1			62
							197	9									
01	20088	X	18603	-0-	-1485	-0-	1387	1	17027	3	N	172					234
							189	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	327	1	4880	3	N	-0-					-0-
08	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	143	1	2066	3	N	-0-					-0-
09	7650	X	5241	-0-	-2409	-0-	400	1	4841	3	N	-0-					-0-
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	236	1	2917	3	N	17					17
							19	9									
11	6120	X	5226	-0-	-894	-0-	379	1	4739	3	N	98					115
							108	9									
12	5425	X	1150	-0-	-4275	-0-	87	1	1044	3	N	17					132
							19	9									
01	5425	X	1192	-0-	-4233	-0-	89	1	1095	3	N	7					139
							8	9									

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-

TOM EAST (14,100) 90480 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195169 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14121 - 14958

*07	5936	R	5936	-0-	-0-	-0-	373	1	5563	3	N	-0-					-0-
08	4751	R	4751	-0-	-0-	-0-	299	1	4324	3	N	116					116
							128	9									
09	5670	#	4633	-0-	-1037	-0-	351	1	4246	3	N	33					149
							36	9									
10	4812	R	4812	-0-	-0-	-0-	356	1	4409	3	N	43					192
							47	9									
11	5730	#	4496	-0-	-1234	-0-	333	1	4161	2	N	2	167	1			27
							2	9									
12	5921	#	5263	-0-	-658	-0-	393	1	4715	3	N	141					168
							155	9									
*01	5249	R	5249	-0-	-0-	-0-	394	1	4834	3	N	19	170	1			17
							21	9									

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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

08	4242	X	4242	-0-	-0-	B	-0-	163	1	4079	2	Y	-0-				-0-
09	4036	X	4036	-0-	-0-	B	-0-	161	1	3875	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10		4045	-0-	4045	B	4045	168	1	3877	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10		4498	-0-	4498	B	8543	181	1	4317	2	Y	-0-				-0-
12	13137	X	4594	-0-	-8543	B	-0-	190	1	4404	2	Y	-0-				-0-
*01	3142	X	3142	-0-	-0-	B	-0-	134	1	3008	2	Y	-0-				-0-

TOM EAST (N-68) //CONT.// 90480 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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	7595	X	6112	-0-	-1483 B	-0-	231	1	5764	2	Y	106	63	1			139
							117	9									
09	7350	X	5611	-0-	-1739 B	-0-	221	1	5298	2	Y	84	109	1			114
							92	9									
10	DLQ G-10		6155	-0-	6155 B	6155	252	1	5818	2	Y	77	79	1			112
							85	9									
11	DLQ G-10		6187	-0-	6187 B	12342	245	1	5841	2	Y	92	80	1			124
							101	9									
12	18778	X	6436	-0-	-12342 B	-0-	262	1	6071	2	Y	94	95	1			123
							103	9									
*01	6043	X	6043	-0-	-0- B	-0-	253	1	5699	2	Y	83	101	1			105
							91	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

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-

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

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-

THIGPEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067272 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 3460 - 3465

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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5300) 90483 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INSPIRE OIL AND GAS INC. 424758
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5600 SAND) 90483 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INSPIRE OIL AND GAS INC. 424758
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 WALSH (GARNER) 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER 1054 "C" WELL #: 1 RRCID -> 171734 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	70					80
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	28	93	1			15
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	2	136	9	Y	124	95	1			44
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	2	52	9	Y	47	47	1			44
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	2	67	9	Y	61					105
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	77	139	1			43

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	534	2	77	9	Y	70					80
09	600	N	576	-0-	-24	-0-	545	2	31	9	Y	28	93	1			15
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	476	2	136	9	Y	124	95	1			44
11	420	N	331	-0-	-89	-0-	279	2	52	9	Y	47	47	1			44
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	352	2	67	9	Y	61					105
01	434	N	362	-0-	-72	-0-	277	2	85	9	Y	77	139	1			43

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1568	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1810	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	29	1	2049	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					84
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1					85
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2					87
09	780	N	475	-0-	-305	-0-	473	2	2	9	N	2					89
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	2	2	9	N	2	1	8			90
11	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			N	-0-					90
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					90
*01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					90

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	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					6
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					6
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					6
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					6
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					6
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					6

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					3
09	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	2			Y	-0-					3
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					3
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					3
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					3
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

08	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					2
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					2
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					2
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					2
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 11 RRCID -> 122398 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959

08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					4
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					4
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					4
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					4
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					4
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 12 RRCID -> 122399 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958

08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					9
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					9
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					9
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					9
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					9
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					9

GARNER, TULLY C. WELL #: A 1 RRCID -> 122841 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960

08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	223	-0-	-242	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					3
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					3
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					3
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					3
*01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	217	-0-	-248	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	146	-0-	-304	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	220	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	182	-0-	-148	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					1
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			Y	-0-					1
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					1
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					1
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					1
*01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					1
09	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	2			Y	-0-					1
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			Y	-0-					1
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					1
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					1
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	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	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	177	-0-	-123	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	73	-0-	-237	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	100	-0-	-170	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					1
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					1
10	744	N	342	-0-	-402	-0-	342	2			Y	-0-					1
11	600	N	196	-0-	-404	-0-	196	2			Y	-0-					1
12	465	N	213	-0-	-252	-0-	213	2			Y	-0-					1
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	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	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					4
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					4
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					4
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					4
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	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	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	107	-0-	-253	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	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	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					3
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					3
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					3
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					3
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					3
09	360	N	166	-0-	-194	-0-	166	2			Y	-0-					3
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					3
11	270	N	128	-0-	-142	-0-	128	2			Y	-0-					3
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					3
01	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	2			Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 37 RRCID -> 144217 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6596 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2017 - P/A 10/23/17

GARNER, TULLY C. WELL #: 25 RRCID -> 144971 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720

08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					134
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					134
10	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			Y	-0-					134
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					134
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					134
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					134

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					11
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					11
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					11
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					11
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					11
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					11

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					1
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					1
10	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			Y	-0-					1
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					1
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					1
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					3
09	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			Y	-0-					3
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					3
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					3
*01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 44 RRCID -> 195189 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	20	-0-	-280	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	67	-0-	-274	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 40 RRCID -> 195290 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					2
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					2
10	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			Y	-0-					2
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			Y	-0-					2
12	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			Y	-0-					2
*01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					1
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					1
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					1
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					1
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					1
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					1
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					1
11	330	N	146	-0-	-184	-0-	146	2			Y	-0-					1
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			Y	-0-					1
01	279	N	75	-0-	-204	-0-	75	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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					3
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					3
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					3
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					3
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					3
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		510	-0-	510	510	510	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		187	-0-	187	697	187	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		411	-0-	411	1108	411	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		336	-0-	336	1444	336	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
*01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	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	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	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	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					1
09	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	2			Y	-0-					1
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					1
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					1
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					1
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 68 RRCID -> 198922 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					2
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					2
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					2
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					2
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					2
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 76 RRCID -> 199301 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					4
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	2			Y	-0-					4
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					4
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					4
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					4
01	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 72 RRCID -> 199345 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					1
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					1
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					1
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					1
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					1
*01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 74 RRCID -> 199387 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 65 RRCID -> 199587 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
*01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 75 RRCID -> 199690 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					11
09	210	N	42	-0-	-168	-0-	42	2			Y	-0-					11
10	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					11
11	88	X	74	-0-	-14	-0-	74	2			Y	-0-					11
*12	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					11
01	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					11

CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			Y	-0-					13
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					13
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					13
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					13
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					13
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		173	-0-	173	173	173	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		138	-0-	138	311	138	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		156	-0-	156	467	156	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		150	-0-	150	617	150	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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					1
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					1
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					1
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					1
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					1
*01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					34
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					34
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					34
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					34
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					34
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	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	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 #: 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	14B2 EXT		-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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
*01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
*01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	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	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					3
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					3
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					3
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					3
12	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					3
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					1
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					1
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					1
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					1
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					1
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					1
01	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					48
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					48
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					48
01	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	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

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 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-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	44	1	166	3	Y	-0-					1
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	44	1	180	3	Y	-0-					1
10	248	N	197	-0-	-51	-0-	48	1	149	3	Y	-0-					1
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	38	1	146	3	Y	-0-					1
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	51	1	137	3	Y	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944

08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	45	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	36	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	43	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	37	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	50	1	135	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	35	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	39	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	68	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	92	1	350	3	Y	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	130	1	353	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	50	1	191	3	N	-0-					-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	40	1	164	3	N	-0-					-0-
10	279	N	213	-0-	-66	-0-	52	1	161	3	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	50	1	192	3	N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	54	1	145	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	22	1	81	3	N	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	11	1	46	3	N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	17	1	51	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	9	1	26	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	108	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	59	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	42	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	37	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	31	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	86	1	327	3	Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	61	1	247	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	292	-0-	-204	-0-	71	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	54	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	201	-0-	-109	-0-	54	1	147	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	69	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	60	1	244	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	69	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	48	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	236	-0-	-74	-0-	64	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	136	-0-	-134	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	39	1	146	3	Y	-0-					1
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	30	1	121	3	Y	-0-					1
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	44	1	138	3	Y	-0-					1
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	32	1	121	3	Y	-0-					1
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	47	1	126	3	Y	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	18	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	52	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	41	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	48	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 128664 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6934 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 - 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	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	87	1	330	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	462	-0-	-168	-0-	92	1	370	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	438	-0-	-182	-0-	107	1	331	3	Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	79	1	298	3	Y	23					23
							25	9									
12	465	N	345	-0-	-120	-0-	93	1	252	3	Y	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	70	1	264	3	Y	-0-					1
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	55	1	220	3	Y	-0-					1
10	372	N	200	-0-	-172	-0-	49	1	151	3	Y	-0-					1
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	58	1	218	3	Y	-0-					1
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	84	1	229	3	Y	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	125	1	471	3	Y	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	47	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	20	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	35	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	88	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	80	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	102	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	79	1	301	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	100	1	273	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	N	-0-					36
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	32	1	127	3	N	10	36	1			10
							11	9									
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	26	1	80	3	N	-0-					10
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					10
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	34	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	53	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	66	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	48	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	63	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	38	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	52	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	69	1	213	3	Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	68	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	102	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	18	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	114	1	433	3	Y	-0-					6
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	132	1	535	3	Y	-0-					6
10	682	N	493	-0-	-189	-0-	120	1	373	3	Y	-0-					6
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	61	1	232	3	Y	6					12
							7	9									
12	682	N	233	-0-	-449	-0-	62	1	169	3	Y	2					14
							2	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	400	3	Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	45	1	392	3	Y	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	3	Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	25	1	427	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	94	1	1104	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	971	-0-	-79	-0-	101	1	870	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	903	-0-	-182	-0-	53	1	850	3	Y	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	57	1	971	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	26	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	49	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	35	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	45	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER RANCH 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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	52	1	608	3	Y	-0-					1
09	840	N	727	-0-	-113	-0-	75	1	652	3	Y	-0-					1
10	775	N	463	-0-	-312	-0-	27	1	436	3	Y	-0-					1
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	Y	-0-					1
12	744	N	605	-0-	-139	-0-	34	1	571	3	Y	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	89	3	N	-0-					-0-
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	11	1	45	3	N	-0-					-0-
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	8	1	27	3	N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	25	1	93	3	N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	30	1	83	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	42	1	161	3	N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	40	1	164	3	N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	42	1	132	3	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	31	1	120	3	N	-0-					-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	46	1	126	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	95	-0-	-85	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	41	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	38	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	46	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	37	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	51	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	36	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	41	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	46	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	43	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	58	1	159	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	17	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	49	1	186	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	48	1	192	3	N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	60	1	184	3	N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	47	1	177	3	N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	62	1	170	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	51	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	181	-0-	-329	-0-	36	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	101	-0-	-488	-0-	25	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	16	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	34	-0-	-152	-0-	9	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	42	1	161	3	Y	-0-					3
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	38	1	156	3	Y	-0-					3
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	57	1	175	3	Y	-0-					3
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	37	1	141	3	Y	4					7
							4	9									
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	52	1	140	3	Y	2					9
							2	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	67	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	59	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	70	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	50	1	190	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	70	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	27	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	15	1	243	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	14	1	234	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	34	1	131	3	Y	-0-					14
09	240	N	126	-0-	-114	-0-	25	1	101	3	Y	-0-					14
10	186	N	62	-0-	-124	-0-	15	1	47	3	Y	-0-					14
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	3	Y	-0-					14
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	24	1	66	3	Y	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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	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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	87	3	Y	4	1	8			3
							4	9									
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	23	1	73	3	Y	1	2	1	1	8	1
							1	9									
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	22	1	85	3	Y	1					2
							1	9									
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	31	1	83	3	Y	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	47	1	553	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	630	N	443	-0-	-187	-0-	46	1	397	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	505	-0-	-115	-0-	30	1	475	3	Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	22	1	376	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	134	1	505	3	Y	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	111	1	447	3	Y	20					20
							22	9									
10	496	N	217	-0-	-279	-0-	53	1	164	3	Y	-0-	16	1			4
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	143	1	543	3	Y	7					11
							8	9									
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	183	1	499	3	Y	-0-					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3000	N	621	-0-	-2379	433	130	1	491	3	Y	-0-					4
09	1033	N	600	-0-	-433	-0-	119	1	481	3	Y	-0-					4
10	682	N	481	-0-	-201	-0-	118	1	363	3	Y	-0-					4
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	129	1	491	3	Y	5	1	8			8
							6	9									
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	176	1	478	3	Y	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	104	1	392	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	100	1	404	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	136	1	422	3	Y	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	172	1	653	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	198	1	539	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	230	1	868	3	Y	-0-					8
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	213	1	861	3	Y	-0-					8
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	285	1	882	3	Y	-0-					8
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	238	1	904	3	Y	1					9
							1	9									
12	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	286	1	778	3	Y	1					10
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	201	1	759	3	Y	-0-					9
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	171	1	691	3	Y	-0-					9
10	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	256	1	790	3	Y	-0-					9
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	227	1	860	3	Y	-0-					9
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	256	1	696	3	Y	1					10
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	149	1	563	3	Y	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	120	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	395	-0-	-287	-0-	97	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	184	1	700	3	Y	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	260	1	705	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	46	1	537	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	386	-0-	-214	-0-	40	1	346	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	347	-0-	-304	-0-	20	1	327	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	305	-0-	-98	-0-	17	1	288	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	138	1	1615	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1249	-0-	-521	-0-	129	1	1120	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1505	-0-	-262	-0-	88	1	1417	3	Y	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	3	Y	-0-					-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	77	1	1308	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER RANCH 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	543	N	124	-0-	-419	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3000	N	782	-0-	-2218	694	163	1	618	3	Y	1					7
							1	9									
09	1308	N	614	-0-	-694	-0-	122	1	492	3	Y	-0-					7
10	775	N	696	-0-	-79	-0-	170	1	526	3	Y	-0-					7
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	175	1	666	3	Y	7					14
							8	9									
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	219	1	595	3	Y	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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	3000	N	1100	-0-	-1900	2480	230	1	869	3	Y	1					11
							1	9									
09	3000	N	1166	-0-	-1834	646	231	1	934	3	Y	1					12
							1	9									
10	1762	N	1116	-0-	-646	-0-	273	1	843	3	Y	-0-					12
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	265	1	1006	3	Y	11					23
							12	9									
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	328	1	892	3	Y	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	77	1	902	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	877	-0-	-113	-0-	91	1	786	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	873	-0-	-119	-0-	51	1	822	3	Y	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	783	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	830	-0-	-69	-0-	46	1	784	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	16	-0-	-134	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	19	-0-	-136	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	50	1	593	3	N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	62	1	536	3	N	-0-					-0-
10	713	N	626	-0-	-87	-0-	37	1	589	3	N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	29	1	515	3	N	-0-					-0-
12	620	N	550	-0-	-70	-0-	31	1	519	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	144	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	136	1	550	3	Y	25					25
							28	9									
10	744	N	707	-0-	-37	-0-	173	1	533	3	Y	1	19	1			7
							1	9									
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	149	1	567	3	Y	7					14
							8	9									
12	744	N	738	-0-	-6	-0-	199	1	539	3	Y	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	6084	-0-	-147	-0-	33	1	5829	3	Y	202	196	1	6	8	62
							222	9									
09	6600	X	3925	-0-	-2675	-0-	3790	3	135	9	Y	123	148	1	3	8	34
10	6820	X	3102	-0-	-3718	-0-	2964	3	138	9	Y	125	131	1	2	8	26
11	6600	X	3165	-0-	-3435	-0-	3091	3	74	9	Y	67	74	1	3	8	16
*12	6293	X	5949	-0-	-344	-0-	5704	3	245	9	Y	223	191	1	4	8	44
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					44

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	8804	X	7870	-0-	-934	-0-	43	1	7483	3	Y	313	309	1			95
							344	9									
09	8940	X	6840	-0-	-2100	-0-	6533	3	307	9	Y	279	308	1			66
10	9238	X	6753	-0-	-2485	-0-	6388	3	365	9	Y	332	337	1			61
11	8310	X	7159	-0-	-1151	-0-	6707	3	452	9	Y	411	393	1			79
12	8029	X	6069	-0-	-1960	-0-	5827	3	242	9	Y	220	247	1			52
01	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					52

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5893	-0-	-555	-0-	33	1	5750	3	Y	100	95	1			31
							110	9									
09	6600	X	5201	-0-	-1399	-0-	5059	3	142	9	Y	129	130	1			30
10	6820	X	5590	-0-	-1230	-0-	5472	3	118	9	Y	107	113	1	1	8	23
11	6600	X	5310	-0-	-1290	-0-	5155	3	155	9	Y	141	134	1			30
12	6231	X	5515	-0-	-716	-0-	5299	3	216	9	Y	196	183	1			43
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					43

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	620	N	512	-0-	-108	-0-	67	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	445	-0-	-245	-0-	60	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	69	1	409	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	63	1	395	2	Y	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	69	1	485	2	Y	-0-					-0-
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	75	1	547	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	775	N	766	-0-	-9	-0-	100	1	666	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	597	-0-	-153	-0-	80	1	517	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	719	-0-	-56	-0-	104	1	615	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	508	-0-	-242	-0-	70	1	438	2	Y	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	86	1	604	2	Y	-0-					-0-
*01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	88	1	642	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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	90	1	596	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	81	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	92	1	545	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	81	1	513	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	72	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	555	-0-	-96	-0-	67	1	488	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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	54	1	426	2	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	45	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	57	1	401	2	Y	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	47	1	360	2	Y	3					3
							3	9									
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	41	1	354	2	Y	-0-					3
*01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	42	1	386	2	Y	-0-					3

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	50	1	397	2	Y	-0-					34
09	450	N	80	-0-	-370	-0-	45	1	35	2	Y	-0-					34
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	55	1	386	2	Y	-0-					34
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	46	1	356	2	Y	-0-					34
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	42	1	362	2	Y	-0-					34
01	434	N	370	-0-	-64	-0-	36	1	334	2	Y	-0-					34

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054964 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7186 - 7324

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-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A

08	341	N	322	-0-	-19	-0-	42	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	48	1	309	2	Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	48	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	41	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	43	1	307	2	Y	-0-					-0-
*01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	44	1	324	2	Y	-0-					-0-

FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	45	1	361	2	N	-0-					-0-
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	35	1	270	2	N	-0-					-0-
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	40	1	283	2	N	-0-					-0-
11	390	N	339	-0-	-51	-0-	39	1	300	2	N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	37	1	322	2	N	-0-					-0-
*01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	334	2	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056152 COMPL. DATE 08/05/1973 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A

08	496	N	462	-0-	-34	-0-	52	1	410	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	423	-0-	-117	-0-	48	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	55	1	385	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	48	1	374	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	44	1	386	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	38	1	355	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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	33	1	261	2	Y	-0-					8
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	32	1	246	2	Y	6					14
							7	9									
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	253	2	Y	4					18
							4	9									
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	28	1	214	2	Y	13	27	1			4
							14	9									
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	22	1	194	2	Y	5					9
							6	9									
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	24	1	219	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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	2	Y	-0-					8
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	31	1	240	2	Y	4					12
							4	9									
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	35	1	245	2	Y	5					17
							6	9									
11	330	N	247	-0-	-83	-0-	27	1	208	2	Y	11	24	1			4
							12	9									
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	26	1	227	2	Y	1					5
							1	9									
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	284	2	Y	2					7
							2	9									

JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	60	1	398	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	51	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	53	1	313	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	53	1	335	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	49	1	344	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	42	1	307	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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	185	2	Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	34	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	31	1	181	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	26	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	194	-0-	-85	-0-	24	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	19	1	140	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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	108	1	714	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	735	-0-	-15	-0-	99	1	636	2	Y	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	112	1	664	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	98	1	617	2	Y	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	96	1	680	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	85	1	626	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	558	N	534	-0-	-24	-0-	70	1	464	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	63	1	406	2	Y	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	78	1	463	2	Y	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	70	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	63	1	447	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	58	1	424	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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	70	1	463	2	Y	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	63	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	72	1	429	2	Y	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	71	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	64	1	453	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	52	1	385	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	434	N	370	-0-	-64	-0-	41	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	318	-0-	-102	-0-	36	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	51	1	357	2	Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	42	1	323	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	33	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	36	1	329	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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	65	1	435	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	461	-0-	-49	-0-	62	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	72	1	426	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	60	1	379	2	Y	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	60	1	420	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	441	-0-	-55	-0-	53	1	388	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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	27	1	210	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	28	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	25	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	22	1	194	2	Y	-0-					-0-
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	98	1	652	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	687	-0-	-33	-0-	92	1	595	2	Y	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	108	1	639	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	708	-0-	-12	-0-	97	1	611	2	Y	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	94	1	660	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	698	-0-	-46	-0-	84	1	614	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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	50	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	28	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	37	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	110	1	850	2	Y	2					2
							2	9									
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	31	1	268	2	Y	-0-					2
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	2	Y	-0-					2

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	86	1	572	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	77	1	498	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	84	1	498	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	559	-0-	-71	-0-	77	1	482	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	69	1	489	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	510	-0-	-79	-0-	61	1	449	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	58	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	40	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	427	-0-	-100	-0-	62	1	365	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	224	-0-	-196	-0-	31	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	41	1	290	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	356	-0-	-78	-0-	43	1	313	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	465	N	394	-0-	-71	-0-	52	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	377	-0-	-103	-0-	51	1	326	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	150	-0-	-222	-0-	22	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	109	-0-	-281	-0-	15	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	130	-0-	-273	-0-	16	1	114	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	17	1	124	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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	64	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	67	1	433	2	Y	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	67	1	395	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	63	1	399	2	Y	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	72	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	53	1	386	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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	118	1	782	2	Y	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	119	1	767	2	Y	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	130	1	771	2	Y	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	115	1	726	2	Y	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	109	1	772	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	97	1	710	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	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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KRAUSE, A.L.ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	58	1	461	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	50	1	387	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	59	1	416	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	47	1	360	2	Y	1					1
							1	9									
12	465	N	378	-0-	-87	-0-	39	1	338	2	Y	1					2
							1	9									
01	465	N	331	-0-	-134	-0-	32	1	299	2	Y	-0-					2

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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	52	1	416	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	427	-0-	-83	-0-	49	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	470	-0-	-57	-0-	59	1	411	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	48	1	373	2	Y	2					2
							2	9									
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	46	1	401	2	Y	-0-					2
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	45	1	416	2	Y	-0-					2

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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	660	2	Y	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	2	Y	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	703	2	Y	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	39	1	735	2	Y	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	38	1	717	2	Y	-0-					-0-
*01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	704	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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	44	1	837	2	Y	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	43	1	813	2	Y	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	803	2	Y	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	612	2	Y	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	43	1	816	2	Y	-0-					-0-
*01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	53	1	1005	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	496	N	168	-0-	-328	-0-	19	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	19	1	148	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	16	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	2	Y	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	187	2	Y	-0-					-0-
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	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	403	N	374	-0-	-29	-0-	42	1	332	2	N	-0-					-0-
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	38	1	293	2	N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	42	1	297	2	N	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	40	1	313	2	N	1					1
							1	9									
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	37	1	321	2	N	1					2
							1	9									
*01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	334	2	N	-0-					2

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	31	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	275	2	Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	47	1	327	2	Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	53	1	410	2	Y	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	38	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	25	1	229	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	54	1	359	2	N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	58	1	374	2	N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	64	1	382	2	N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	57	1	357	2	N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	55	1	387	2	N	-0-					-0-
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	48	1	355	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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	113	1	751	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	105	1	674	2	Y	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	119	1	706	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	798	-0-	-42	-0-	109	1	689	2	Y	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	101	1	710	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	813	-0-	-24	-0-	98	1	715	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	620	N	605	-0-	-15	-0-	79	1	526	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	78	1	500	2	Y	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	94	1	556	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	82	1	515	2	Y	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	76	1	537	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	75	1	551	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	651	N	623	-0-	-28	-0-	82	1	541	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	82	1	531	2	Y	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	92	1	547	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	79	1	496	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	75	1	529	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	597	-0-	-54	-0-	72	1	525	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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	124	1	821	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	833	-0-	-37	-0-	112	1	721	2	Y	-0-					-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	137	1	811	2	Y	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	124	1	779	2	Y	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	111	1	782	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	836	-0-	-125	-0-	100	1	736	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	372	N	360	-0-	-12	-0-	40	1	320	2	Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	39	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	40	1	281	2	Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	46	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	38	1	326	2	Y	-0-					-0-
*01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	33	1	302	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DAWSON WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	60	1	482	2	Y	-0-			-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	59	1	455	2	Y	-0-			-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	53	1	373	2	Y	-0-			-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	61	1	471	2	Y	-0-			-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	50	1	436	2	Y	-0-			-0-
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	400	2	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 1 RRCID -> 193612 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1854	N	1272	-0-	-582	-0-	167	1	1105	2	Y	-0-			-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	156	1	1004	2	Y	-0-			-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	180	1	1064	2	Y	-0-			-0-
11	1050	N	985	-0-	-65	-0-	135	1	850	2	Y	-0-			-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	150	1	1061	2	Y	-0-			-0-
*01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	136	1	999	2	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	84	1	561	2	Y	-0-			-0-
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	71	1	460	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	442	-0-	-116	-0-	64	1	378	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	66	1	418	2	Y	-0-			-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	71	1	501	2	Y	-0-			-0-
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	65	1	475	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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	155	1	1026	2	N	-0-			-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	140	1	900	2	N	-0-			-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	164	1	969	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	936	-0-	-204	-0-	128	1	808	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	128	1	905	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	123	1	901	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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	67	1	442	2	Y	-0-			-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	64	1	415	2	Y	-0-			-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	74	1	438	2	Y	-0-			-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	63	1	399	2	Y	-0-			-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	63	1	443	2	Y	-0-			-0-
*01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	64	1	466	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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	54	1	356	2	Y	-0-			-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	55	1	357	2	Y	-0-			-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	72	1	429	2	Y	-0-			-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	63	1	399	2	Y	-0-			-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	56	1	398	2	Y	-0-			-0-
*01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	61	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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	50	1	335	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	56	1	364	2	Y	-0-			-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	64	1	378	2	Y	-0-			-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	41	1	255	2	Y	-0-			-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	49	1	348	2	Y	-0-			-0-
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	45	1	330	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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	38	1	301	2	Y	-0-					7
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	34	1	265	2	Y	-0-					7
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	42	1	295	2	Y	-0-					7
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	39	1	300	2	Y	-0-					7
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	32	1	280	2	Y	-0-					7
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	29	1	272	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	899	N	894	-0-	-5	-0-	117	1	777	2	N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	112	1	722	2	N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	124	1	731	2	N	-0-					-0-
11	870	N	779	-0-	-91	-0-	107	1	672	2	N	-0-					-0-
12	868	N	854	-0-	-14	-0-	106	1	748	2	N	-0-					-0-
01	868	N	786	-0-	-82	-0-	94	1	692	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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	75	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	465	-0-	-75	-0-	62	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	71	1	419	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	428	-0-	-112	-0-	59	1	369	2	Y	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	62	1	439	2	Y	-0-					-0-
*01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	70	1	512	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	403	N	338	-0-	-65	-0-	44	1	294	2	N	-0-					-0-
09	360	N	310	-0-	-50	-0-	42	1	268	2	N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	51	1	302	2	N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	48	1	301	2	N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	47	1	379	2	N	-0-					-0-
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	45	1	329	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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	137	1	911	2	Y	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	104	1	669	2	Y	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	122	1	724	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	669	-0-	-51	-0-	92	1	577	2	Y	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	102	1	723	2	Y	-0-					-0-
*01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	121	1	885	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	527	N	512	-0-	-15	-0-	67	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	69	1	446	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	70	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	181	-0-	-329	-0-	25	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	62	1	437	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	225	-0-	-271	-0-	27	1	198	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 23 RRCID -> 203079 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	106	1	702	2	N	-0-					-0-
09	780	N	715	-0-	-65	-0-	96	1	619	2	N	-0-					-0-
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	111	1	658	2	N	-0-					-0-
11	780	N	699	-0-	-81	-0-	96	1	603	2	N	-0-					-0-
12	744	N	706	-0-	-38	-0-	88	1	618	2	N	-0-					-0-
01	775	N	642	-0-	-133	-0-	77	1	565	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES TRUST 1355 WELL #: 6 RRCID -> 203558 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	73	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	67	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	90	1	531	2	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	66	1	413	2	Y	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	119	1	843	2	Y	-0-					-0-
*01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	71	1	520	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	806	N	746	-0-	-60	-0-	98	1	648	2	N	-0-					-0-
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	98	1	633	2	N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	113	1	670	2	N	-0-					-0-
11	720	N	653	-0-	-67	-0-	89	1	564	2	N	-0-					-0-
12	744	N	712	-0-	-32	-0-	88	1	624	2	N	-0-					-0-
01	775	N	680	-0-	-95	-0-	82	1	598	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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	95	1	628	2	Y	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	99	1	637	2	Y	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	111	1	660	2	Y	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	66	1	416	2	Y	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	83	1	587	2	Y	-0-					-0-
*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	76	1	556	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	651	N	621	-0-	-30	-0-	81	1	540	2	N	-0-					-0-
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	82	1	530	2	N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	99	1	585	2	N	-0-					-0-
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	80	1	504	2	N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	79	1	557	2	N	-0-					-0-
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	72	1	530	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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	74	1	491	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	72	1	462	2	Y	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	84	1	498	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	453	-0-	-87	-0-	62	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	71	1	502	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	64	1	467	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	589	N	530	-0-	-59	-0-	69	1	461	2	N	-0-					-0-
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	71	1	460	2	N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	87	1	515	2	N	-0-					-0-
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	63	1	399	2	N	-0-					-0-
12	558	N	543	-0-	-15	-0-	67	1	476	2	N	-0-					-0-
01	589	N	511	-0-	-78	-0-	61	1	450	2	N	-0-					-0-

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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	120	1	799	2	N	-0-					-0-
09	960	N	907	-0-	-53	-0-	122	1	785	2	N	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	135	1	797	2	N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	128	1	808	2	N	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	118	1	830	2	N	-0-					-0-
*01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	113	1	826	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	37	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	34	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	38	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	32	1	200	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	29	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	27	1	198	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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	43	1	344	2	N	-0-					5
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	45	1	352	2	N	3					8
							3	9									
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	54	1	377	2	N	3					11
							3	9									
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	53	1	409	2	N	8	17	1			2
							9	9									
12	372	N	221	-0-	-151	-0-	23	1	197	2	N	1					3
							1	9									
01	372	N	213	-0-	-159	-0-	21	1	190	2	N	2					5
							2	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	49	1	446	3	Y	7					93
							8	9									
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	46	1	386	3	Y	10					103
							11	9									
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	46	1	371	3	Y	14					117
							15	9									
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	44	1	325	3	Y	26	121	1			22
							29	9									
12	465	N	417	-0-	-48	-0-	47	1	367	3	Y	3					25
							3	9									
*01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	40	1	318	3	Y	2					27
							2	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	67	1	614	3	Y	-0-					3
09	630	N	508	-0-	-122	-0-	55	1	453	3	Y	-0-					3
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	59	1	475	3	Y	-0-					3
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	61	1	454	3	Y	1					4
							1	9									
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	65	1	509	3	Y	2					6
							2	9									
*01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	73	1	573	3	Y	3					9
							3	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	70	1	642	3	Y	-0-					3
09	660	N	531	-0-	-129	-0-	57	1	474	3	Y	-0-					3
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	61	1	496	3	Y	-0-					3
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	64	1	474	3	Y	1					4
							1	9									
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	68	1	532	3	Y	2					6
							2	9									
*01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	76	1	599	3	Y	3					9
							3	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	46	1	419	3	Y	-0-					5
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	37	1	309	3	Y	-0-					5
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	40	1	324	3	Y	-0-					5
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	42	1	309	3	Y	2					7
							2	9									
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	45	1	347	3	Y	4					11
							4	9									
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	50	1	390	3	Y	5					16
							6	9									

REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	3	Y	-0-					35
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	37	1	308	3	Y	-0-					35
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	36	1	295	3	Y	-0-					35
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	-0-					35
12	372	N	157	-0-	-215	-0-	18	1	139	3	Y	-0-	27	1			8
*01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	161	3	Y	1					9
							1	9									

REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	43	1	398	3	Y	-0-					35
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	70	1	578	3	Y	-0-					35
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	70	1	566	3	Y	-0-					35
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	70	1	523	3	Y	-0-					35
12	682	N	625	-0-	-57	-0-	71	1	554	3	Y	-0-	27	1			8
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	74	1	583	3	Y	1					9
							1	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342

08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	61	1	558	3	Y	-0-					5
09	570	N	462	-0-	-108	-0-	50	1	412	3	Y	-0-					5
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	53	1	432	3	Y	-0-					5
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	56	1	412	3	Y	2					7
							2	9									
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	50	1	393	3	Y	3					10
							3	9									
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	Y	1					11
							1	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	81	1	743	3	Y	-0-					63
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	77	1	643	3	Y	-0-					63
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	76	1	618	3	Y	-0-					63
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	73	1	541	3	Y	-0-	53	1			10
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	79	1	611	3	Y	-0-					10
*01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	67	1	529	3	Y	-0-					10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	91	1	832	3	Y	2					72
							2	9									
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	87	1	720	3	Y	-0-					72
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	85	1	692	3	Y	-0-					72
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	82	1	606	3	Y	-0-					72
12	837	N	773	-0-	-64	-0-	88	1	685	3	Y	-0-					72
*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	54	1	429	3	Y	1					73
							1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	3	Y	-0-					35
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	34	1	281	3	Y	-0-					35
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	239	3	Y	-0-					35
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-					35
12	341	N	247	-0-	-94	-0-	28	1	219	3	Y	-0-	27	1			8
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	27	1	211	3	Y	-0-					8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	49	1	446	3	Y	7					10
							8	9									
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	386	3	Y	2					12
							2	9									
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	46	1	371	3	Y	3					15
							3	9									
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	44	1	325	3	Y	5					20
							6	9									
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	47	1	367	3	Y	5					25
							6	9									
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	58	1	461	3	Y	2					27
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	76	1	698	3	N	-0-					5
09	720	N	577	-0-	-143	-0-	62	1	515	3	N	-0-					5
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	67	1	540	3	N	-0-					5
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	69	1	516	3	N	2					7
							2	9									
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	74	1	579	3	N	4					11
							4	9									
*01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	83	1	651	3	N	5					16
							6	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	76	1	698	3	N	-0-					3
09	720	N	577	-0-	-143	-0-	62	1	515	3	N	-0-					3
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	67	1	540	3	N	-0-					3
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	69	1	516	3	N	1					4
							1	9									
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	74	1	579	3	N	2					6
							2	9									
*01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	83	1	651	3	N	3					9
							3	9									

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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	2	Y	-0-					3
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	34	1	347	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		328	-0-	328	328	26	1	302	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		389	-0-	389	717	29	1	360	2	Y	-0-					3
12	1118	N	401	-0-	-717	-0-	33	1	368	2	Y	-0-					3
*01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	36	1	392	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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	22	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		238	-0-	238	238	17	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		262	-0-	262	500	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
12	841	N	341	-0-	-500	-0-	25	1	316	2	Y	-0-					-0-
*01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	318	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-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 1 RRCID -> 118093 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	70	1	264	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	65	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	85	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	68	1	256	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	87	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	77	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	72	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	90	1	277	3	Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	68	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	90	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) //CONT.// 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1774	-0-	-489	B	-0-	89	1	1685	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	2190	X	1596	-0-	-594	B	-0-	82	1	1514	2	Y	-0-					-0-
10	2377	X	2377	-0-	-0-	B	-0-	112	1	2265	2	Y	-0-					-0-
11	2190	X	1870	-0-	-320	B	-0-	85	1	1785	2	Y	-0-					-0-
12	2419	N	2419	-0-	-0-	B	-0-	113	1	2306	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	1030	-0-	-1233	B	-0-	47	1	983	2	Y	-0-					-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-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18383	X	14409	-0-	-3974 B	-0-	716	1	13590	2	Y	94	120	1			29
							103	9									
09	17490	X	14334	-0-	-3156 B	-0-	730	1	13548	2	Y	51	68	1			12
							56	9									
10	16957	X	16800	-0-	-157 B	-0-	791	1	15947	2	Y	56	61	1			7
							62	9									
11	15630	X	15630	-0-	-0- B	-0-	707	1	14860	2	Y	57	56	1			8
							63	9									
12	16150	X	16150	-0-	-0- B	-0-	751	1	15331	2	Y	62	64	1			6
							68	9									
01	16802	X	15881	-0-	-921 B	-0-	722	1	15072	2	Y	79	70	1			15
							87	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

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 #: 87 RRCID -> 179573 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10462 - 10510

08	3720	X	2635	-0-	-1085 B	-0-	132	1	2496	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	3480	X	2181	-0-	-1299 B	-0-	111	1	2067	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	3244	X	3244	-0-	-0- B	-0-	153	1	3088	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	3208	X	3208	-0-	-0- B	-0-	145	1	3057	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	2883	X	2811	-0-	-72 B	-0-	131	1	2677	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	3255	X	2835	-0-	-420 B	-0-	129	1	2700	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

08	2738	X	2738	-0-	-0- B	-0-	113	1	2154	2	Y	428	337	1			133
							471	9									
09	2670	X	2263	-0-	-407 B	-0-	104	1	1931	2	Y	207	291	1			49
							228	9									
10	2852	X	1043	-0-	-1809 B	-0-	45	1	899	2	Y	90	128	1			11
							99	9									
11	2760	X	-0-	-0-	-2760 B	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
12	2852	X	-0-	-0-	-2852 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	2728	X	407	-0-	-2321 B	-0-	19	1	388	2	Y	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	2728	X	2308	-0-	-420 B	-0-	89	1	1694	2	Y	477	421	1			148
							525	9									
09	2580	X	1632	-0-	-948 B	-0-	72	1	1337	2	Y	203	303	1			48
							223	9									
10	2666	X	1607	-0-	-1059 B	-0-	72	1	1443	2	Y	84	121	1			11
							92	9									
11	2280	X	1165	-0-	-1115 B	-0-	53	1	1112	2	Y	-0-	11	1			-0-
12	2356	X	535	-0-	-1821 B	-0-	25	1	510	2	Y	-0-					-0-
01	2294	X	1818	-0-	-476 B	-0-	83	1	1735	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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	36642	X	29974	-0-	-6668 B	-0-	1481	1	28118	2	N	341	331	1			106
							375	9									
09	33120	X	28352	-0-	-4768 B	-0-	1438	1	26723	2	N	174	239	1			41
							191	9									
10	33883	X	29896	-0-	-3987 B	-0-	1403	1	28302	2	N	174	193	1			22
							191	9									
11	30120	X	30061	-0-	-59 B	-0-	1355	1	28498	2	N	189	185	1			26
							208	9									
12	31444	X	31444	-0-	-0- B	-0-	1458	1	29755	2	N	210	217	1			19
							231	9									
01	29977	X	29761	-0-	-216 B	-0-	1347	1	28127	2	N	261	230	1			50
							287	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	3348	X	3126	-0-	-222 B	-0-	157	1	2969	2	Y	-0-	9	1			-0-
09	3180	X	2925	-0-	-255 B	-0-	150	1	2775	2	Y	-0-					-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0- B	-0-	163	1	3279	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2988	-0-	-42 B	-0-	136	1	2852	2	Y	-0-					-0-
12	3477	X	3477	-0-	-0- B	-0-	162	1	3315	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3268	-0-	-173 B	-0-	149	1	3119	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG R J JR TR STILLMAN WELL #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1552	-0-	-29 B	-0-	77	1	1464	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
09	1500	N	1313	-0-	-187 B	-0-	67	1	1240	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
10	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	98	1	1969	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1500	N	1373	-0-	-127 B	-0-	62	1	1305	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	64	1	1297	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
01	2077	N	2022	-0-	-55 B	-0-	92	1	1918	2	Y	11	9	1			2
							12	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	3602	X	3602	-0-	-0- B	-0-	158	1	3321	2	Y	112	97	1			15
							123	9									
12	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	40	1	819	2	Y	30	42	1			3
							33	9									
*01	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	5	1	106	2	Y	5	7	1			1
							6	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

08	4774	X	3998	-0-	-776 B	-0-	200	1	3798	2	Y	-0-					-0-
09	4560	X	3994	-0-	-566 B	-0-	205	1	3789	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4082	-0-	-351 B	-0-	193	1	3889	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3729	-0-	-351 B	-0-	169	1	3560	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	3844	-0-	-310 B	-0-	180	1	3664	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3694	-0-	-429 B	-0-	169	1	3525	2	Y	-0-					-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	14229	X	11903	-0-	-2326 B	-0-	748	1	11131	2	Y	22	20	1			7
							24	9									
09	13470	X	11751	-0-	-1719 B	-0-	1159	1	10580	2	Y	11	15	1			3
							12	9									
10	13082	X	12636	-0-	-446 B	-0-	1201	1	11423	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
11	11758	X	11758	-0-	-0- B	-0-	2427	1	9318	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	12152	X	11486	-0-	-666 B	-0-	2475	1	8998	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
01	12648	X	11157	-0-	-1491 B	-0-	1494	1	9646	2	Y	15	13	1			3
							17	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11340

08	44132	X	44132	-0-	-0- B	-0-	2195	1	41663	2	N	249	304	1			77
							274	9									
09	46055	X	46055	-0-	-0- B	-0-	2344	1	43556	2	N	141	185	1			33
							155	9									
10	49784	X	49784	-0-	-0- B	-0-	2344	1	47283	2	N	143	158	1			18
							157	9									
11	47829	X	47829	-0-	-0- B	-0-	2164	1	45501	2	N	149	147	1			20
							164	9									
12	47156	X	47156	-0-	-0- B	-0-	2194	1	44789	2	N	157	163	1			14
							173	9									
01	45043	X	44979	-0-	-64 B	-0-	2046	1	42717	2	N	196	173	1			37
							216	9									

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	1085	N	1065	-0-	-20 B	-0-	53	1	1012	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	900	N	817	-0-	-83 B	-0-	42	1	775	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	821	-0-	-264 B	-0-	39	1	782	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	557	-0-	-463 B	-0-	25	1	532	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	503	-0-	-334 B	-0-	23	1	480	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	513	-0-	-293 B	-0-	23	1	490	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 503 RRCID -> 264652 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11328 - 12826

08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-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	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-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114

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-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

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-

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	2976	X	2331	-0-	-645	-0-	114	1	2153	2	Y	58	54	1			18
							64	9									
09	2850	X	2177	-0-	-673	-0-	110	1	2035	2	Y	29	40	1			7
							32	9									
10	2945	X	2446	-0-	-499	-0-	114	1	2298	2	Y	31	34	1			4
							34	9									
11	2340	X	2230	-0-	-110	-0-	100	1	2097	2	Y	30	30	1			4
							33	9									
12	2418	X	2326	-0-	-92	-0-	107	1	2182	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
01	2449	X	2258	-0-	-191	-0-	101	1	2110	2	Y	43	38	1			8
							47	9									

TORDILLA (M-50,E) //CONT.// 90753 853 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11522 - 11536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-NC (L-90E) 90763 245 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270120 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11852 - 11868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, NORTH-NC (L-41) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
12	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
*01	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					32
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	345	2	Y	-0-					32
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	25	1	1045	2	Y	-0-					32
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	25	1	1298	2	Y	1					33
							1	9									
*12	372	N	313	-0-	-59	-0-	25	1	286	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
01	1085	N	336	-0-	-749	-0-	25	1	311	2	Y	-0-	1	8			32

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592

08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	25	1	199	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	25	1	924	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	25	1	995	2	Y	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	329	-0-	-632	-0-	25	1	304	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	2	Y	-0-					-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	25	1	1545	2	Y	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	25	1	1335	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	324	-0-	-265	-0-	25	1	299	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	253	-0-	-1328	-0-	25	1	228	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450

08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					93
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	25	1	39	9	N	35					128
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	25	1	40	9	N	36					164
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	25	1	35	9	N	32	175	1			21
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	25	1	41	9	N	37					58
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	25	1	41	9	N	37	1	8			94

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
12	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
*01	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2018 - P/A 08/03/18

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	DLQ	G-10	2280	-0-	2280	2280	92	1	2147	2	Y	37	51	1			41
							41	9									
09	DLQ	G-10	4267	-0-	4267	6547	92	1	4050	2	Y	114					155
							125	9									
10	DLQ	G-10	541	-0-	541	7088	92	1	437	2	Y	11	101	1			65
							12	9									
11		6670	2769	-0-	-3901	3187	92	1	2633	2	Y	40	70	1			35
							44	9									
12		3187 R	-0-	-0-	-3187	-0-					Y	52					87
01		4402 #	3794	-0-	-608	-0-	3735	2	59	9	Y	54					141

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAWSON STATE WELL #: 1S RRCID -> 188682 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11795 - 12561

08	2288	N	2288	-0-	-0-	B	-0-	2231	2	57	9	Y	52				237
09	2039	N	2039	-0-	-0-	B	-0-	2013	2	26	9	Y	24	178	1		83
10	2232	N	2084	-0-	-148	B	-0-	2036	2	48	9	Y	44				127
11	2343	N	2343	-0-	-0-	B	-0-	2304	2	39	9	Y	35				162
*12	2358	N	2358	-0-	-0-	B	-0-	2346	2	12	9	Y	11				173
*01	2642	N	2642	-0-	-0-	B	-0-	2334	2	308	9	Y	280	173	1		280

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	3844	X	1716	-0-	-2128	B	-0-	1716	2			Y	-0-				217
09	3720	X	2606	-0-	-1114	B	-0-	2606	2			Y	-0-				217
10	4061	X	1666	-0-	-2395	B	-0-	1666	2			Y	-0-				217
11	3930	X	2917	-0-	-1013	B	-0-	2917	2			Y	-0-				217
*12	3689	X	1354	-0-	-2335	B	-0-	1354	2			Y	-0-				217
01	2697	X	1482	-0-	-1215	B	-0-	1281	2	201	9	Y	183				34

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	-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-

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

08	589	N	563	-0-	-26	B	-0-	563	2			Y	-0-				28
09	600	N	488	-0-	-112	B	-0-	488	2			Y	-0-				28
10	558	N	469	-0-	-89	B	-0-	469	2			Y	-0-				28
11	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	2			Y	-0-				28
*12	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	2			Y	-0-				28
*01	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	2			Y	-0-				28

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 31 RRCID -> 222913 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020

08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			23
09	8730	X	5714	-0-	-3016	B	-0-	5714	2			Y	-0-			23
10	9021	X	3151	-0-	-5870	B	-0-	3151	2			Y	-0-			23
11	8730	X	781	-0-	-7949	B	-0-	781	2			Y	-0-			23
12	5890	X	1308	-0-	-4582	B	-0-	1308	2			Y	-0-			23
01	5890	X	28	-0-	-5862	B	-0-	3	2	25	9	Y	23			-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

08	3351	X	3351	-0-	-0-	B	-0-	3351	2			Y	-0-			83
09	3120	X	2966	-0-	-154	B	-0-	2966	2			Y	-0-			83
10	3410	X	3235	-0-	-175	B	-0-	3235	2			Y	-0-			83
11	3300	X	3062	-0-	-238	B	-0-	3062	2			Y	-0-			83
12	3410	X	3267	-0-	-143	B	-0-	3267	2			Y	-0-			83
01	3348	X	3224	-0-	-124	B	-0-	3133	2	91	9	Y	83			-0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524

08	341	N	283	-0-	-58	B	-0-	276	2	7	9	Y	6			77
09	330	N	233	-0-	-97	B	-0-	232	2	1	9	Y	1			78
10	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	277	2	13	9	Y	12			90
11	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	308	2	8	9	Y	7			97
*12	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			Y	-0-			97
*01	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	282	2	9	9	Y	8			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-			-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-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

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	98			-0-

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	15593	#	14274	-0-	-1319	-0-	498 279	1 9	13497	2	N	254	183	1			94
09	17217	R	17217	-0-	-0-	-0-	488 293	1 9	16436	2	N	266	187	1			173
10	15593	#	9238	-0-	-6355	-0-	307 162	1 9	8769	2	N	147	181	1			139
11	22742		20446	-0-	-2296	-0-	507 399	1 9	19540	2	N	363	366	1			136
12	23505		21130	-0-	-2375	-0-	507 372	1 9	20251	2	N	338	368	1			106
*01	22355		20076	-0-	-2279	-0-	512 370	1 9	19194	2	N	336	370	1			72

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	4030	X	2946	-0-	-1084	-0-	302 146	1 9	2498	2	Y	133	123	1	1	8	24
09	3900	X	2451	-0-	-1449	-0-	885 139	1 9	1427	2	Y	126	142	1			8
10	3162	X	2344	-0-	-818	-0-	902 157	1 9	1285	2	Y	143	133	1			18
11	3060	X	2336	-0-	-724	-0-	1163 103	1 9	1070	2	Y	94	99	1			13
*12	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	742 127	1 9	828	2	Y	115	107	1			21
*01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	1405 230	1 9	2401	2	Y	209	191	1			39

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	2170	X	1110	-0-	-1060	-0-	98 200	1 9	812	2	Y	182	168	1	1	8	33
09	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	691 398	1 9	1132	2	Y	362	371	1	1	8	23
10	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	732 424	1 9	1062	2	Y	385	360	1			48
11	1860	X	777	-0-	-1083	-0-	282 219	1 9	276	2	Y	199	219	1			28
*12	2294	X	1014	-0-	-1280	-0-	348 263	1 9	403	2	Y	239	223	1			44
*01	2294	X	1061	-0-	-1233	-0-	306 226	1 9	529	2	Y	205	211	1			38

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	5580	X	4880	-0-	-700	-0-	441	1	3636	2	Y	730	677	1	3	8	132
							803	9									
09	5400	X	3451	-0-	-1949	-0-	1108	1	1659	2	Y	622	712	1	2	8	40
							684	9									
10	5115	X	4922	-0-	-193	-0-	1396	1	2570	2	Y	869	801	1			108
							956	9									
11	4710	X	4157	-0-	-553	-0-	1272	1	2001	2	Y	804	798	1			114
							884	9									
*12	4867	X	3914	-0-	-953	-0-	1268	1	1658	2	Y	898	845	1			167
							988	9									
*01	4929	X	4209	-0-	-720	-0-	1317	1	1896	2	Y	905	902	1			170
							996	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	11656	X	11029	-0-	-627	-0-	1786	1	7336	2	Y	1734	1612	1	2	8	314
							1907	9									
09	11160	X	10247	-0-	-913	-0-	2420	1	5675	2	Y	1956	2143	1	1	8	126
							2152	9									
10	10478	X	9837	-0-	-641	-0-	2454	1	5448	2	Y	1759	1666	1			219
							1935	9									
11	10680	X	9730	-0-	-950	-0-	2586	1	5200	2	Y	1767	1736	1			250
							1944	9									
*12	11036	X	10460	-0-	-576	-0-	2920	1	5325	2	Y	2014	1890	1			374
							2215	9									
*01	11036	X	10112	-0-	-924	-0-	2806	1	5220	2	Y	1896	1915	1			355
							2086	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	1829	X	1037	-0-	-792	-0-	90	1	745	2	Y	184	169	1	1	8	33
							202	9									
09	1770	X	858	-0-	-912	-0-	271	1	443	2	Y	131	156	1			8
							144	9									
10	1829	X	810	-0-	-1019	-0-	288	1	414	2	Y	98	94	1			12
							108	9									
11	1530	X	578	-0-	-952	-0-	245	1	232	2	Y	92	91	1			13
							101	9									
12	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	873	1	998	2	Y	451	382	1			82
							496	9									
*01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	620	1	1080	2	Y	608	576	1			114
							669	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	1767	X	1558	-0-	-209	-0-	263	1	1079	2	Y	196	181	1	1	8	35
							216	9									
09	1440	X	1401	-0-	-39	-0-	352	1	821	2	Y	207	228	1	1	8	13
							228	9									
10	1426	X	1068	-0-	-358	-0-	299	1	657	2	Y	102	102	1			13
							112	9									
11	1500	X	723	-0-	-777	-0-	208	1	415	2	Y	91	91	1			13
							100	9									
*12	1550	X	801	-0-	-749	-0-	239	1	433	2	Y	117	108	1			22
							129	9									
*01	1550	X	670	-0-	-880	-0-	212	1	390	2	Y	62	72	1			12
							68	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	58249	X	23087	-0-	-35162	-0-	331	1	20631	2	Y	1932	1730	1			542
							2125	9									
09	56370	X	21639	-0-	-34731	-0-	316	1	19601	2	Y	1565	1906	1			201
							1722	9									
10	58249	X	19083	-0-	-39166	-0-	494	1	16898	2	Y	1537	1234	1			504
							1691	9									
11	39480	X	19239	-0-	-20241	-0-	487	1	17101	2	Y	1501	1563	1			442
							1651	9									
12	15717	X	15050	-0-	-667	-0-	455	1	13467	2	Y	1025	1034	1			433
							1128	9									
*01	15717	X	9888	-0-	-5829	-0-	393	1	8613	2	Y	802	1121	1			114
							882	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-

TURQUOISE (YEGUA 5162) 91952 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MERTZ ENERGY LLC 561386
SHAEFFER RANCH WELL #: E 8 C RRCID -> 282245 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5104 - 5829

08	10509	R	10509	-0-	-0-	-0-	9901	2	608	9	N	553	378	1			288
09	15840	#	7990	-0-	-7850	-0-	7544	2	446	9	N	405	381	1			312
10	16368	#	2366	-0-	-14002	-0-	2084	2	282	9	N	256	541	1			27
11	15840	#	444	-0-	-15396	-0-	258	2	186	9	N	169	164	1			32
12	10509	#	1944	-0-	-8565	-0-	1545	2	399	9	N	363	363	1			32
01	10509	#	6277	-0-	-4232	-0-	5740	2	537	9	N	488	380	1			140

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCRC 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 149229 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7566 - 7713

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	20	1	88 3	N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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		133	-0-	133	710	37	1	96	3	N	-0-					-0-
09	895	X	185	-0-	-710	-0-	35	1	150	3	N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	76	1	388	3	N	87					87
							96	9									
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	48	1	521	3	N	-0-					87
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	150	1	548	3	N	-0-					87
*01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	72	1	441	3	N	-0-					87

DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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

DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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-	-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-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 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	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	64	1	1472	2	Y	-0-					4
09	2070	N	1158	-0-	-912	-0-	48	1	1110	2	Y	-0-					4
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	2	Y	-0-					4
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					4
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					4
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					4

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		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	465	X	243	-0-	-222	-0-	10	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	553	X	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	2	Y	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	2	Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	367	-0-	-191	-0-	17	1	350	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	299	-0-	-104	-0-	13	1	286	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	2759	X	1441	-0-	-1318	-0-	60	1	1374	2	Y	6					21
							7	9									
09	2460	X	1158	-0-	-1302	-0-	48	1	1106	2	Y	4					25
							4	9									
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	51	1	1145	2	Y	5					30
							6	9									
11	1380	N	805	-0-	-575	-0-	37	1	765	2	Y	3					33
							3	9									
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	88	1	1809	2	Y	13					46
							14	9									
*01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	112	1	2486	2	Y	13					59
							14	9									

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 1 RRCID -> 204437 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 AND HURD FEE 1200 WELL #: 2 RRCID -> 207835 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 AND HURD FEE 1200 WELL #: 3 RRCID -> 208777 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6640 - 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	2511	X	931	-0-	-1580	-0-	39	1	888	2	Y	4					59
							4	9									
09	2400	X	1064	-0-	-1336	-0-	44	1	1017	2	Y	3					62
							3	9									
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	39	1	891	2	Y	3					65
							3	9									
11	900	N	760	-0-	-140	-0-	35	1	723	2	Y	2					67
							2	9									
12	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	49	1	1012	2	Y	6					73
							7	9									
*01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	50	1	1111	2	Y	5					78
							6	9									

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

08	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1753	2	14	9	Y	13					20
09	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1528	2	15	9	Y	14					34
10	3100	N	3640	-0-	540	540	3605	2	35	9	Y	32	27	1			39
11	2004	N	1464	-0-	-540	-0-	1449	2	15	9	Y	14	25	1			28
12	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	1546	2	19	9	Y	17	23	1			22
01	2542	X	1571	-0-	-971	-0-	1552	2	19	9	Y	17	24	1			15

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

08	5270	X	3027	-0-	-2243	-0-	2997	2	30	9	Y	27					273
09	4410	X	2640	-0-	-1770	-0-	2612	2	28	9	Y	25					298
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2996	2	14	9	Y	13					311
11	3420	X	1926	-0-	-1494	-0-	1926	2			Y	-0-					311
12	3224	X	2494	-0-	-730	-0-	2481	2	13	9	Y	12					323
01	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	2822	2	14	9	Y	13	179	1			157

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7342 - 7364

08	1922	N	1494	-0-	-428	-0-	63	1	1431	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1269	-0-	-411	-0-	52	1	1217	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	50	1	1128	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	868	-0-	-572	-0-	40	1	828	2	Y	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	64	1	1318	2	Y	-0-					-0-
*01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	55	1	1213	2	Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

08	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			Y	-0-					11
09	900	N	837	-0-	-63	-0-	837	2			Y	-0-					11
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					11
11	960	N	456	-0-	-504	-0-	456	2			Y	-0-					11
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					11
*01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-	11	1			-0-

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	7285	X	4704	-0-	-2581	-0-	197	1	4493	2	Y	13					108
							14	9									
09	5940	X	4575	-0-	-1365	-0-	188	1	4370	2	Y	15					123
							17	9									
10	6138	X	4855	-0-	-1283	-0-	205	1	4627	2	Y	21					144
							23	9									
11	5280	X	3528	-0-	-1752	-0-	163	1	3353	2	Y	11					155
							12	9									
12	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	332	1	6797	2	Y	47	180	1			22
							52	9									
*01	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	284	1	6319	2	Y	46					68
							51	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-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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

ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 5744

08	2139	N	1695	-0-	-444	-0-	71	1	1616	2	Y	7	14	1			9
							8	9									
09	1920	N	1498	-0-	-422	-0-	61	1	1424	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1348	2	6	9	Y	5					12
11	1650	N	1157	-0-	-493	-0-	1151	2	6	9	Y	5					17
12	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	1302	2	6	9	Y	5					22
01	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1351	2	8	9	Y	7	13	1			16

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

08	1488	N	1088	-0-	-400	-0-	46	1	1042	2	Y	-0-					30
09	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	48	1	1108	2	Y	-0-					30
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	49	1	1105	2	Y	-0-					30
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	55	1	1130	2	Y	-0-					30
12	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	47	1	962	2	Y	-0-					30
01	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	49	1	1089	2	Y	-0-					30

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6882 - 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	1209	N	781	-0-	-428	-0-	33	1	748	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	674	-0-	-256	-0-	28	1	646	2	Y	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	499	-0-	-251	-0-	23	1	476	2	Y	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	2	Y	-0-					-0-
*01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	39	1	866	2	Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

08	10509	X	9210	-0-	-1299	-0-	385	1	8805	2	Y	18					82
							20	9									
09	10170	X	8988	-0-	-1182	-0-	370	1	8615	2	Y	3					85
							3	9									
10	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	456	1	10277	2	Y	27					112
							30	9									
11	9570	X	7293	-0-	-2277	-0-	336	1	6929	2	Y	25					137
							28	9									
12	9300	X	9127	-0-	-173	-0-	423	1	8680	2	Y	22					159
							24	9									
01	9889	X	8991	-0-	-898	-0-	385	1	8553	2	Y	48					207
							53	9									

PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

08	744	N	23	-0-	-721	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					92
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	18	1	429	2	Y	-0-					92
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	12	1	270	2	Y	-0-					92
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					92
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					92
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					92

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

08	1085	N	866	-0-	-219	-0-	36	1	830	2	Y	-0-					51
09	1050	N	847	-0-	-203	-0-	35	1	812	2	Y	-0-					51
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	39	1	887	2	Y	-0-					51
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	40	1	832	2	Y	-0-					51
12	868	N	867	-0-	-1	-0-	40	1	827	2	Y	-0-					51
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	39	1	871	2	Y	-0-					51

KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 5728

08	1798	N	1189	-0-	-609	-0-	50	1	1139	2	Y	-0-					23
09	1590	N	1127	-0-	-463	-0-	46	1	1081	2	Y	-0-					23
10	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	49	1	1112	2	Y	-0-					23
11	1140	N	961	-0-	-179	-0-	44	1	917	2	Y	-0-					23
12	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	51	1	1048	2	Y	-0-					23
01	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	44	1	973	2	Y	-0-					23

KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

08	4681	X	3724	-0-	-957	-0-	156	1	3568	2	Y	-0-					90
09	4530	X	3257	-0-	-1273	-0-	134	1	3123	2	Y	-0-					90
10	4619	X	3602	-0-	-1017	-0-	153	1	3449	2	Y	-0-					90
11	4470	X	3257	-0-	-1213	-0-	151	1	3106	2	Y	-0-					90
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	179	1	3678	2	Y	-0-					90
01	3720	X	3717	-0-	-3	-0-	160	1	3557	2	Y	-0-					90

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					48

ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3522	-0-		-1035	-0-	148	1	3374	2	Y	-0-					55
09	4110	X	3146	-0-		-964	-0-	129	1	3008	2	Y	8					63
								9	9									
10	4154	X	3077	-0-		-1077	-0-	3077	2			Y	-0-					63
11	4020	X	2736	-0-		-1284	-0-	2736	2			Y	-0-					63
12	3534	X	2884	-0-		-650	-0-	2884	2			Y	-0-					63
01	3534	X	2814	-0-		-720	-0-	2814	2			Y	-0-					63

KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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	2526	-0-		-1907	-0-	106	1	2420	2	Y	-0-					97
09	4170	X	2821	-0-		-1349	-0-	116	1	2705	2	Y	-0-					97
10	4309	X	2748	-0-		-1561	-0-	117	1	2631	2	Y	-0-					97
11	3720	X	1291	-0-		-2429	-0-	60	1	1231	2	Y	-0-					97
12	3621	X	3621	-0-		-0-	-0-	168	1	3453	2	Y	-0-					97
*01	3594	X	3594	-0-		-0-	-0-	155	1	3439	2	Y	-0-					97

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	8091	X	6416	-0-		-1675	-0-	269	1	6140	2	Y	6					66
								7	9									
09	7800	X	5859	-0-		-1941	-0-	241	1	5616	2	Y	2					68
								2	9									
10	6079	X	6079	-0-		-0-	-0-	257	1	5809	2	Y	12					80
								13	9									
11	6900	X	5425	-0-		-1475	-0-	251	1	5164	2	Y	9					89
								10	9									
12	6417	X	5752	-0-		-665	-0-	267	1	5470	2	Y	14					103
								15	9									
01	6417	X	5780	-0-		-637	-0-	249	1	5523	2	Y	7					110
								8	9									

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA S2 WELL #: 1 RRCID -> 281879 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6940 - 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	30924	X	22813	-0-	-8111	-0-	954	1	21814	2	Y	41					115
							45	9									
09	26265	X	26265	-0-	-0-	-0-	1080	1	25129	2	Y	51					166
							56	9									
10	30506	X	30506	-0-	-0-	-0-	1291	1	29132	2	Y	75					241
							83	9									
11	30420	X	30420	-0-	-0-	-0-	1405	1	28959	2	Y	51	190	1			102
							56	9									
12	28084	X	28084	-0-	-0-	-0-	1305	1	26748	2	Y	28					130
							31	9									
*01	26706	X	26706	-0-	-0-	-0-	1149	1	25516	2	Y	37					167
							41	9									

KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 1 RRCID -> 282122 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 7348

08	7719	X	4304	-0-	-3415	-0-	179	1	4092	2	Y	30					102
							33	9									
09	7470	X	2859	-0-	-4611	-0-	117	1	2725	2	Y	15					117
							17	9									
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	133	1	2994	2	Y	27					144
							30	9									
11	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	232	1	4788	2	Y	55					199
							61	9									
12	3658	X	3030	-0-	-628	-0-	141	1	2889	2	Y	-0-					199
01	3658	X	2942	-0-	-716	-0-	127	1	2815	2	Y	-0-					199

ORTIZ RANCH 'D' WELL #: 1 RRCID -> 283409 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6547 - 6657

08	51119	X	49809	-0-	-1310	-0-	48611	2	1198	9	Y	1089	1114	1			187
09	49470	X	47602	-0-	-1868	-0-	46507	2	1095	9	Y	995	930	1			252
10	51119	X	46366	-0-	-4753	-0-	45287	2	1079	9	Y	981	1129	1			104
11	49470	X	44146	-0-	-5324	-0-	43114	2	1032	9	Y	938	940	1			102
12	50189	X	43467	-0-	-6722	-0-	42526	2	941	9	Y	855	747	1			210
01	49817	X	37037	-0-	-12780	-0-	36265	2	772	9	Y	702	755	1			157

ORTIZ RANCH 'E' WELL #: 1 RRCID -> 284460 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6658 - 6772

08	SHUT IN		23436	-0-	23436	28196	21950	2	1486	9	N	1351	1222	1			289
09	SHUT IN		44203	-0-	44203	72399	41837	2	2366	9	N	2151	2186	1			254
10	SHUT IN		32002	-0-	32002	104401	30502	2	1500	9	N	1364	1478	1			140
11	SHUT IN		20134	-0-	20134	124535	19371	2	763	9	N	694	732	1			102
12	SHUT IN		12215	-0-	12215	136750	11736	2	479	9	N	435	363	1			174
01	SHUT IN		7495	-0-	7495	144245	7178	2	317	9	N	288	370	1			92

BMT-K&H GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284819 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 6912

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ORTIZ RANCH 'F' WELL #: 1 RRCID -> 285599 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6718 - 6830

10	0		2588	-0-	2588	2588	2588	2			N	-0-					-0-
11	37958	X	35370	-0-	-2588	-0-	35069	2	301	9	N	274	190	1			84
12	46934	X	36554	-0-	-10380	-0-	36273	2	281	9	N	255	190	1			149
01	46934	X	23251	-0-	-23683	-0-	23172	2	79	9	N	72	191	1			30

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	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-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

08	3728 X	3728	-0-	-0-	B	-0-	156	1	3572	2	Y	-0-					-0-
09	3660 X	3606	-0-	-54	B	-0-	149	1	3457	2	Y	-0-					-0-
10	3348 X	3348	-0-	-0-	B	-0-	142	1	3206	2	Y	-0-					-0-
11	3600 X	3258	-0-	-342	B	-0-	151	1	3107	2	Y	-0-					-0-
12	3720 X	2861	-0-	-859	B	-0-	133	1	2728	2	Y	-0-					-0-
01	3720 X	3503	-0-	-217	B	-0-	151	1	3352	2	Y	-0-					-0-

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 11972 - 12012

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-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

08	558 N	-0-	-0-	-558		-0-					N	55					281
09	998 N	998	-0-	-0-		-0-	941	2	57	9	N	52	184	1			149
10	T. A.	-0-	-0-	-24		-0-					N	-0-					149
11	251 X	251	-0-	-0-		-0-	251	2			N	-0-					149
12	T. A.	498	-0-	498		498	12	1	431	2	N	50					199
							55	9									
01	T. A.	278	-0-	278		776	5	1	207	2	N	60					259
							66	9									

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

08	1736 N	1692	-0-	-44		-0-	89	1	1603	2	N	-0-					-0-
09	1950 N	1868	-0-	-82		-0-	1868	2			N	-0-					-0-
10	1903 N	1903	-0-	-0-		-0-	1903	2			N	-0-					-0-
11	1826 N	1826	-0-	-0-		-0-	1826	2			N	-0-					-0-
12	1922 N	1488	-0-	-434		-0-	42	1	1446	2	N	-0-					-0-
*01	1946 N	1946	-0-	-0-		-0-	44	1	1902	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

08	1364 N	1311	-0-	-53		-0-	69	1	1242	2	N	-0-					8
09	1487 N	1487	-0-	-0-		-0-	1487	2			N	-0-					8
10	1240 N	1115	-0-	-125		-0-	1115	2			N	-0-					8
11	1260 N	893	-0-	-367		-0-	893	2			N	-0-					8
12	1302 N	1275	-0-	-27		-0-	36	1	1239	2	N	-0-					8
*01	1309 N	1309	-0-	-0-		-0-	30	1	1279	2	N	-0-					8

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	34	1	618	2	N	-0-					6
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					6
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					6
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			N	-0-					6
12	713	N	601	-0-	-112	-0-	17	1	584	2	N	-0-					6
*01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	13	1	578	2	N	-0-					6

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932

08	12369	X	12246	-0-	-123	-0-	646	1	11600	2	Y	-0-					25
09	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	2			Y	-0-					25
10	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			Y	-0-					25
11	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	11390	2			Y	-0-					25
12	12090	X	11101	-0-	-989	-0-	311	1	10790	2	Y	-0-					25
01	12090	X	11012	-0-	-1078	-0-	251	1	10761	2	Y	-0-					25

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

08	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
*12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
*01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

08	3658	X	2287	-0-	-1371	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2150	-0-	-880	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2164	-0-	-533	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1970	-0-	-520	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2132	-0-	-224	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	2034	-0-	-260	-0-	2034	2			N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) //CONT.// 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 145105 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078

08	403	N	313	-0-	-90	-0-	43	1	270	2	Y	-0-					8
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	33	1	321	2	Y	-0-					8
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	40	1	346	2	Y	1					9
							1	9									
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	38	1	308	2	Y	-0-					9
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	40	1	317	2	Y	1					10
							1	9									
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	40	1	331	2	Y	-0-					10

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					81
09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3720	2	91	9	Y	83	52	1			112
10	4185	X	3839	-0-	-346	-0-	3839	2			Y	-0-					112
11	4050	X	3698	-0-	-352	-0-	3698	2			Y	-0-					112
12	4185	X	3917	-0-	-268	-0-	3917	2			Y	-0-					112
01	4061	X	3717	-0-	-344	-0-	3717	2			Y	-0-					112

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-					19
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	69	2	20	9	Y	18	13	1			24
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					24
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					24
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					24
*01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					24

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

08	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	3050	2			Y	-0-					81
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3002	2	92	9	Y	84	109	1			56
10	3472	X	3037	-0-	-435	-0-	3037	2			Y	-0-					56
11	3330	X	2925	-0-	-405	-0-	2925	2			Y	-0-					56
12	3379	X	2984	-0-	-395	-0-	2984	2			Y	-0-					56
01	3193	X	2850	-0-	-343	-0-	2850	2			Y	-0-					56

SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 282902 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5666 - 5678

08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-					15
09	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	2			N	-0-					15
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					15
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					15
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-					15
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	N	-0-					15

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	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	574	1	3587	2	Y	20	29	1			21
							22	9									
09	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	636	1	6205	2	Y	-0-					21
10	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	671	1	5802	2	Y	-0-					21
11	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	608	1	4980	2	Y	-0-					21
12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	637	1	5046	2	Y	-0-					21
*01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	623	1	5197	2	Y	-0-					21

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	5394	X	2859	-0-	-2535	-0-	389	1	2433	2	Y	34					73
							37	9									
09	4830	X	3892	-0-	-938	-0-	362	1	3530	2	Y	-0-					73
10	4960	X	3385	-0-	-1575	-0-	351	1	3034	2	Y	-0-	14	1			59
11	4800	X	4636	-0-	-164	-0-	505	1	4131	2	Y	-0-					59
12	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	552	1	4371	2	Y	37					96
							41	9									
*01	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	541	1	4509	2	Y	42	97	1			41
							46	9									

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	592	1	3699	2	Y	21	30	1			23
							23	9									
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	326	1	3182	2	Y	-0-					23
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	366	1	3170	2	Y	-0-					23
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	398	1	3255	2	Y	-0-					23
12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	372	1	2948	2	Y	-0-					23
*01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	399	1	3327	2	Y	-0-					23

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	3007	X	2655	-0-	-352	-0-	366	1	2289	2	Y	-0-					33
09	2910	X	2740	-0-	-170	-0-	255	1	2485	2	Y	-0-					33
10	2945	N	2701	-0-	-244	-0-	280	1	2419	2	Y	2					35
							2	9									
11	2580	N	2486	-0-	-94	-0-	271	1	2215	2	Y	-0-					35
12	2821	N	2648	-0-	-173	-0-	296	1	2344	2	Y	7					42
							8	9									
*01	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	309	1	2573	2	Y	-0-					42

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	527	N	508	-0-	-19	-0-	70	1	436	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	510	N	37	-0-	-473	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					3
10	527	N	12	-0-	-515	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					3
11	480	N	30	-0-	-450	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					3
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
01	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					3

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	434	N	422	-0-	-12	-0-	57	1	359	2	Y	5					5
							6	9									
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	41	1	400	2	Y	-0-					5
10	465	N	359	-0-	-106	-0-	37	1	322	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	42	1	345	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	49	1	387	2	Y	3					3
							3	9									
*01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	46	1	381	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3713	-0-	613	6625	509	1	3184	2	Y	18	25	1			9
							20	9									
09	3000	N	4187	-0-	1187	7812	389	1	3798	2	Y	-0-					9
10	3100	N	3853	-0-	753	8565	399	1	3454	2	Y	-0-					9
11	11562	X	2997	-0-	-8565	-0-	326	1	2671	2	Y	-0-					9
12	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	286	1	2266	2	Y	-0-					9
*01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	277	1	2314	2	Y	-0-					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	8029	X	7389	-0-	-640	-0-	1014	1	6335	2	Y	36	51	1			34
							40	9									
09	7770	X	4886	-0-	-2884	-0-	454	1	4432	2	Y	-0-					34
10	8029	X	5609	-0-	-2420	-0-	581	1	5028	2	Y	-0-					34
11	7770	X	4832	-0-	-2938	-0-	526	1	4306	2	Y	-0-					34
12	8029	X	4863	-0-	-3166	-0-	545	1	4318	2	Y	-0-					34
01	7378	X	6194	-0-	-1184	-0-	663	1	5531	2	Y	-0-					34

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	2635	X	1831	-0-	-804	-0-	249	1	1559	2	Y	21					41
							23	9									
09	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	435	1	4244	2	Y	46					87
							51	9									
10	2356	N	2064	-0-	-292	-0-	207	1	1792	2	Y	59	145	1			1
							65	9									
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	284	1	2322	2	Y	43					44
							47	9									
12	2914	X	1910	-0-	-1004	-0-	212	1	1683	2	Y	14					58
							15	9									
*01	2914	X	2006	-0-	-908	-0-	213	1	1775	2	Y	16	38	1			36
							18	9									

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	947	-0-	-200	-0-	131	1	816	2	Y	-0-					17
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	101	1	988	2	Y	-0-					17
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	125	1	1082	2	Y	1					18
							1	9									
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	108	1	882	2	Y	-0-					18
12	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	119	1	940	2	Y	3					21
							3	9									
*01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	140	1	1170	2	Y	-0-					21

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	1502	-0-	-1598	1483	206	1	1288	2	Y	7	10	1			14
							8	9									
09	2930	N	1447	-0-	-1483	-0-	133	1	1294	2	Y	18					32
							20	9									
10	1953	N	1563	-0-	-390	-0-	161	1	1395	2	Y	6					38
							7	9									
11	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	144	1	1181	2	Y	-0-					38
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	167	1	1323	2	Y	-0-					38
01	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	160	1	1337	2	Y	-0-					38

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

08	868	N	849	-0-	-19	-0-	117	1	732	2	N	-0-					46
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	85	1	826	2	N	-0-					46
10	1023	N	968	-0-	-55	-0-	100	1	868	2	N	-0-					46
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	94	1	769	2	N	-0-					46
12	930	N	874	-0-	-56	-0-	98	1	776	2	N	-0-					46
01	961	N	849	-0-	-112	-0-	91	1	758	2	N	-0-					46

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

08	1240	N	98	-0-	-1142	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
*01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	228	-0-	-1322	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2028	-0-	-142	-0-	588	1	1440	2	N	-0-					60
09	1920	N	1760	-0-	-160	-0-	525	1	1235	2	N	-0-					60
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	630	1	1357	2	N	-0-					60
11	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	609	1	1319	2	N	-0-					60
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	651	1	1353	2	N	-0-					60
*01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	651	1	1350	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAELLO (TEDLIE) 92903 450 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C. 616967
BARTON WELL #: 1 RRCID -> 284071 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5266 - 5269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060		-0-	-0-	-8060	10316					N	1292	1254	1			123
09	7800		-0-	-0-	-7800	2516					N	2306	2140	1			289
*10	2660	#	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-	289	1			-0-
*11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14100 10/15/2018

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 12/27/2017 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4240 - 4262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32519	X	15223	-0-	-17296	-0-	15201	2	22	9	Y	20	107	1			14
09	31470	X	16544	-0-	-14926	-0-	16526	2	18	9	Y	16					30
10	24825	X	24825	-0-	-0-	-0-	24723	2	102	9	Y	93	117	1			6
11	22290	X	18433	-0-	-3857	-0-	18311	2	122	9	Y	111					117
12	26610	X	26610	-0-	-0-	-0-	26570	2	40	9	Y	36	139	1			14
*01	31640	X	31640	-0-	-0-	-0-	31491	2	149	9	Y	135	143	1			6

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28706	X	15332	-0-	-13374	-0-	15326	2	6	9	Y	5	26	1			3
09	25470	X	17867	-0-	-7603	-0-	17861	2	6	9	Y	5					8
10	18766	X	18766	-0-	-0-	-0-	18744	2	22	9	Y	20	27	1			1
11	15750	X	2998	-0-	-12752	-0-	2992	2	6	9	Y	5					6
12	18504	X	18504	-0-	-0-	-0-	18496	2	8	9	Y	7	12	1			1
01	16275	X	14685	-0-	-1590	-0-	14665	2	20	9	Y	18	18	1			1

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 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	17546	X	5784	-0-	-11762	-0-	5783	2	1	9	Y	1	9	1			1
09	16980	X	8412	-0-	-8568	-0-	8410	2	2	9	Y	2					3
10	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8867	2	7	9	Y	6	9	1			-0-
11	6930	X	1226	-0-	-5704	-0-	1224	2	2	9	Y	2					2
12	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					-0-

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	19499	X	8418	-0-	-11081	-0-	8414	2	4	9	Y	4	25	1			3
09	18870	X	12509	-0-	-6361	-0-	12503	2	6	9	Y	5					8
10	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	12713	2	22	9	Y	20	27	1			1
11	7320	X	5045	-0-	-2275	-0-	5031	2	14	9	Y	13					14
12	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10920	2	7	9	Y	6	18	1			2
*01	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10837	2	22	9	Y	20	21	1			1

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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					44
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					44
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					44
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					44
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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	DLQ G-10		772	-0-	772	4214	772	2			Y	-0-					26
09	2900	N	586	-0-	-2314	1900	586	2			Y	-0-					26
10	3100	N	1348	-0-	-1752	148	1348	2			Y	-0-					26
11	1342	N	1194	-0-	-148	-0-	1194	2			Y	-0-					26
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					42
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					42
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-					42
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	201	2	8	9	N	7	33	1			16
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 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	44175	X	41930	-0-	-2245	-0-	41829	2	101	9	Y	92					205
09	43279	X	43279	-0-	-0-	-0-	43152	2	127	9	Y	115					320
10	38996	X	38996	-0-	-0-	-0-	38884	2	112	9	Y	102	162	1			260
11	47370	X	41102	-0-	-6268	-0-	40968	2	134	9	Y	122	166	1			216
12	48949	X	41703	-0-	-7246	-0-	41557	2	146	9	Y	133	167	1			182
01	44733	X	38217	-0-	-6516	-0-	38088	2	129	9	Y	117	167	1			132

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 UGARTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 280046 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 8210

08	18197	X	16127	-0-	-2070	-0-	16125	2	2	9	Y	2					53
09	17610	X	9300	-0-	-8310	-0-	9298	2	2	9	Y	2					55
10	18197	X	13449	-0-	-4748	-0-	13449	2			Y	-0-					55
11	17250	X	8257	-0-	-8993	-0-	8257	2			Y	-0-					55
12	17825	X	11861	-0-	-5964	-0-	11861	2			Y	-0-					55
01	16120	X	13010	-0-	-3110	-0-	13010	2			Y	-0-					55

BMT WELL #: 3 RRCID -> 281701 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 8800 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
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-

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

08	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	152	1	8347	2	N	8					29
							9	9									
09	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	160	1	8348	2	N	4					33
							4	9									
10	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	174	1	8762	2	N	6					39
							7	9									
11	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	162	1	7868	2	N	9					48
							10	9									
12	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	175	1	8051	2	N	7					55
							8	9									
*01	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	172	1	7669	2	N	8					63
							9	9									

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21039	X	21039	-0-	-0-	-0-	376	1	20653	2	N	9					73
							10	9									
09	19173	X	19173	-0-	-0-	-0-	361	1	18804	2	N	7					80
							8	9									
10	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	361	1	18194	2	N	20					100
							22	9									
11	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	359	1	17448	2	N	17					117
							19	9									
12	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	378	1	17382	2	N	30					147
							33	9									
*01	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	372	1	16558	2	N	23					170
							25	9									

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					60
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					60
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					60
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238

08	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	65	1	3597	2	N	13					84
							14	9									
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	56	1	2930	2	N	-0-	14	1			70
10	2635	X	2580	-0-	-55	-0-	50	1	2530	2	N	-0-					70
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	58	1	2817	2	N	5					75
							6	9									
12	2635	X	2064	-0-	-571	-0-	44	1	2020	2	N	-0-					75
01	2635	X	1967	-0-	-668	-0-	43	1	1924	2	N	-0-	3	1			72

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	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	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-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18 1 2 9		221	3	Y	2	3	1			3
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3 1		38	3	Y	-0-	2	1			1
10	DLQ G-10		346	-0-	346	346	29 1 3 9		314	3	Y	3					4
11	576	N	230	-0-	-346	-0-	20 1 2 9		208	3	Y	2	3	1			3
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14 1 2 9		182	3	Y	2	3	1			2
*01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22 1 2 9		267	3	Y	2	2	1			2

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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	34 1 3 9		406	3	Y	3	5	1			6
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	34 1 6 9		410	3	Y	5	5	1			6
10	DLQ G-10		450	-0-	450	450	39 1 4 9		407	3	Y	4	4	1			6
11	761	N	311	-0-	-450	-0-	26 1 2 9		283	3	Y	2	4	1			4
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26 1 3 9		332	3	Y	3	4	1			3
*01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	28 1 4 9		338	3	Y	4	4	1			3

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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19 1 2 9		231	3	Y	2	2	1			3
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21 1 2 9		259	3	Y	2	2	1			3
10	DLQ G-10		353	-0-	353	353	30 1 4 9		319	3	Y	4	3	1			4
11	563	N	210	-0-	-353	-0-	18 1 2 9		190	3	Y	2	3	1			3
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17 1 2 9		214	3	Y	2	3	1			2
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	18 1 1 9		217	3	Y	1	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	449	-0-	-109	-0-	34 4	1 9	411	3	Y	4	5	1			6
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33 6	1 9	397	3	Y	5	5	1			6
10	DLQ G-10		441	-0-	441	441	38 3	1 9	400	3	Y	3	4	1			5
11	594	N	153	-0-	-441	-0-	13 1	1 9	139	3	Y	1	4	1			2
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	47 7	1 9	588	3	Y	6	3	1			5
*01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	41 6	1 9	505	3	Y	5	6	1			4

VAQUILLAS 67 WELL #: 2 RRCID -> 122300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	310	3	Y	2	5	1			6
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-	4	1			2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	290	3	Y	3					3
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	57	3	Y	1	2	1			2

VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	45 7	1 9	580	3	Y	6	7	1			11
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	50 7	1 9	528	3	Y	6	7	1			10
10	DLQ G-10		541	-0-	541	541	49 6	1 9	486	3	Y	5	8	1			7
11	977	N	436	-0-	-541	-0-	36 8	1 9	392	3	Y	7					14
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43 8	1 9	519	3	Y	7	8	1			13
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	40 7	1 9	446	3	Y	6	7	1			12

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	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	244	1	2941	3	Y	30	34	1			45
							33	9									
09	3210	X	2919	-0-	-291	-0-	221	1	2665	3	Y	30	35	1			40
							33	9									
10	DLQ G-10		3176	-0-	3176	3176	270	1	2869	3	Y	34	32	1			42
							37	9									
11	5874	X	2698	-0-	-3176	-0-	228	1	2444	3	Y	24	32	1			34
							26	9									
12	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	229	1	2891	3	Y	34	37	1			31
							37	9									
01	3224	X	3086	-0-	-138	-0-	230	1	2824	3	Y	29	36	1			24
							32	9									

VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	330	3	Y	2	4	1			6
							2	9									
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	328	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
10	DLQ G-10		356	-0-	356	356	32	1	321	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
11	998	N	642	-0-	-356	-0-	45	1	577	3	Y	18					22
							20	9									
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	274	3	Y	3	13	1			12
							3	9									
*01	262	X	262	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	Y	4	7	1			9
							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	4309	X	2078	-0-	-2231	-0-	156	1	1901	3	Y	19	20	1			28
							21	9									
09	4140	X	2158	-0-	-1982	-0-	164	1	1970	3	Y	22	22	1			28
							24	9									
10	DLQ G-10		1322	-0-	1322	1322	111	1	1196	3	Y	14	22	1			20
							15	9									
11	3219	X	1897	-0-	-1322	-0-	162	1	1716	3	Y	17	15	1			22
							19	9									
12	2356	X	1527	-0-	-829	-0-	107	1	1401	3	Y	17	24	1			15
							19	9									
*01	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	182	1	2239	3	Y	23	19	1			19
							25	9									

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	372	N	314	-0-	-58	-0-	24	1	288	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	41	1	502	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
10	DLQ G-10		441	-0-	441	441	38	1	397	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
11	810	N	369	-0-	-441	-0-	32	1	335	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	389	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
01	434	N	356	-0-	-78	-0-	27	1	327	3	Y	2	4	1			2
							2	9									

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	279	N	249	-0-	-30	-0-	19	1	229	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	120	1	1465	3	Y	17	2	1			18
							19	9									
10	DLQ G-10		302	-0-	302	302	25	1	276	3	Y	1	14	1			5
							1	9									
11	621	N	319	-0-	-302	-0-	20	1	297	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	69	1	832	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
*01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	131	1	1600	3	Y	17	9	1			14
							19	9									

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	2					2
							2	9									
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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	20	X	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	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.		8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					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	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					1
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		92	-0-	92	92	8	1	84	3	Y	-0-					1
11	157	N	65	-0-	-92	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					1
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		47	-0-	47	47	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	84	N	37	-0-	-47	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	775	N	733	-0-	-42	-0-		49	1 7 9	677	3	Y	6	13	1			16
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-		98	1 13 9	1080	3	Y	12	11	1			17
10	DLQ G-10		993	-0-	993	993		88	1 12 9	893	3	Y	11	15	1			13
11	1756	N	763	-0-	-993	-0-		57	1 19 9	687	3	Y	17					30
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-		71	1 15 9	927	3	Y	14	18	1			26
01	992	N	920	-0-	-72	-0-		72	1 14 9	834	3	Y	13	15	1			24

VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-		79	1 10 9	950	3	Y	9	11	1			14
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-		74	1 11 9	895	3	Y	10	11	1			13
10	DLQ G-10		1012	-0-	1012	1012		86	1 11 9	915	3	Y	10	10	1			13
11	1834	N	822	-0-	-1012	-0-		69	1 8 9	745	3	Y	7	10	1			10
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-		69	1 11 9	877	3	Y	10	11	1			9
01	992	N	893	-0-	-99	-0-		67	1 8 9	818	3	Y	7	10	1			6

VAQUILLAS 1646B WELL #: 5 RRCID -> 138516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203

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	539	N	539	-0-	-0-	-0-		42	1 6 9	491	3	Y	5	4	1			6
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-		33	1 6 9	407	3	Y	5	5	1			6
10	DLQ G-10		697	-0-	697	697		60	1 7 9	630	3	Y	6	4	1			8
11	697	N	-0-	-0-	-697	-0-						Y	-0-	6	1			2
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-		61	1 8 9	744	3	Y	7	2	1			7
*01	506	N	506	-0-	-0-	-0-		39	1 3 9	464	3	Y	3	7	1			3

VAQUILLAS 1646 WELL #: 8 RRCID -> 139209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478

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	851	N	851	-0-	-0-	-0-		65	1 9 9	777	3	Y	8	9	1			12
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-		73	1 10 9	883	3	Y	9	9	1			12
10	DLQ G-10		550	-0-	550	550		47	1 7 9	496	3	Y	6	10	1			8
11	1092	N	542	-0-	-550	-0-		46	1 4 9	492	3	Y	4	6	1			6
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-		51	1 9 9	638	3	Y	8	7	1			7
*01	691	N	691	-0-	-0-	-0-		52	1 7 9	632	3	Y	6	8	1			5

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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	69	1	828	3	Y	8	11	1			13
							9	9									
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	59	1	712	3	Y	8	10	1			11
							9	9									
10	DLQ G-10		667	-0-	667	667	57	1	603	3	Y	6	8	1			9
							7	9									
11	940	N	273	-0-	-667	-0-	24	1	247	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					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	806	N	600	-0-	-206	-0-	46	1	548	3	Y	5	6	1			8
							6	9									
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	48	1	587	3	Y	6	6	1			8
							7	9									
10	DLQ G-10		657	-0-	657	657	56	1	594	3	Y	6	6	1			8
							7	9									
11	1416	N	759	-0-	-657	-0-	63	1	688	3	Y	7	6	1			9
							8	9									
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	51	1	649	3	Y	7	9	1			7
							8	9									
*01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	51	1	629	3	Y	6	8	1			5
							7	9									

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	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	96	N	86	-0-	-10	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	1					1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 7 RRCID -> 151724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	50 7	1 9	486	3	Y	6					6
10	DLQ G-10		789	-0-	789	789	71 9	1 9	709	3	Y	8	5	1			9
11	814	N	25	-0-	-789	-0-	2 1	1 9	22	3	Y	1					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			4
01	589	N	150	-0-	-439	-0-	14 2	1 9	134	3	Y	2	2	1			4

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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	329	3	Y	4	4	1			5
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29 4	1 9	347	3	Y	4	4	1			5
10	DLQ G-10		341	-0-	341	341	29 3	1 9	309	3	Y	3	4	1			4
11	665	N	324	-0-	-341	-0-	28 3	1 9	293	3	Y	3	3	1			4
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	344	3	Y	4	4	1			4
*01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	337	3	Y	2	4	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	429	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
10	DLQ G-10		983	-0-	983	983	83	1	889	3	Y	10	2	1			11
							11	9									
11	1832	N	849	-0-	-983	-0-	68	1	774	3	Y	6	9	1			8
							7	9									
*12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	103	1	1298	3	Y	17	10	1			15
							19	9									
*01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	116	1	1451	3	Y	16	18	1			13
							18	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 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-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		78	-0-	78	78	6	1	71	3	Y	1					1
							1	9									
11	78	N	-0-	-0-	-78	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	106	1	1274	3	Y	12	16	1			20
							13	9									
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	101	1	1224	3	Y	13	15	1			18
							14	9									
10	DLQ	G-10	1204	-0-	1204	1204	102	1	1091	3	Y	10	14	1			14
							11	9									
11	2263	N	1059	-0-	-1204	-0-	90	1	957	3	Y	11	11	1			14
							12	9									
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	63	1	787	3	Y	7	14	1			7
							8	9									
*01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	74	1	912	3	Y	10	9	1			8
							11	9									

VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	172	1	2189	3	Y	20	36	1			48
							22	9									
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	190	1	1996	3	Y	25	34	1			39
							28	9									
10	DLQ	G-10	2089	-0-	2089	2089	189	1	1872	3	Y	25	35	1			29
							28	9									
11	2900	N	1687	-0-	-1213	876	138	1	1520	3	Y	26					55
							29	9									
*12	2849	N	1973	-0-	-876	-0-	148	1	1797	3	Y	25	33	1			47
							28	9									
*01	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	165	1	1829	3	Y	30	28	1			49
							33	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	992	N	521	-0-	-471	-0-	39	1	476	3	N	5	8	1			8
							6	9									
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	1	6	1			3
							1	9									
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	75	1	791	3	N	10	2	1			11
							11	9									
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	72	1	783	3	N	7	9	1			9
							8	9									
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	507	3	N	6	10	1			5
							7	9									
01	868	N	756	-0-	-112	-0-	56	1	689	3	N	6	6	1			5
							4	4	7	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	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	298	1	3806	3	Y	36	50	1			74
							40	9									
09	3630	X	1773	-0-	-1857	-0-	139	1	1613	3	Y	19	53	1			40
							21	9									
10	DLQ	G-10	1510	-0-	1510	1510	119	1	1377	3	Y	13	35	1			18
							14	9									
11	4188	X	2678	-0-	-1510	-0-	224	1	2419	3	Y	32					50
							35	9									
*12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	312	1	3867	3	Y	56	30	1			76
							62	9									
01	3875	X	3687	-0-	-188	-0-	290	1	3341	3	Y	51	45	1			82
							56	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 6 RRCID -> 178542 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808

08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	DLQ G-10		137	-0-	137	137	12	1	125	3	Y	-0-	1	1			1
11	210	N	73	-0-	-137	-0-	6	1	66	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	124	N	46	-0-	-78	-0-	3	1	42	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

08	992	N	892	-0-	-100	-0-	68	1	816	3	Y	7	11	1			13
							8	9									
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	63	1	765	3	Y	8	10	1			11
							9	9									
10	DLQ G-10		829	-0-	829	829	70	1	750	3	Y	8	9	1			10
							9	9									
11	1642	N	813	-0-	-829	-0-	69	1	735	3	Y	8	8	1			10
							9	9									
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	65	1	812	3	Y	11	11	1			10
							12	9									
01	837	N	793	-0-	-44	-0-	60	1	725	3	Y	7	11	1			6
							8	9									

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

08	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	87	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	DLQ G-10		94	-0-	94	94	8	1	85	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	103	N	9	-0-	-94	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	2					2
							2	9									
*01	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	73	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	37	X	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
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	1187	-0-	1187	1187	1187	2			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	1366	-0-	1366	2553	1366	2			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	1312	-0-	1312	3865	1312	2			N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	1278	-0-	1278	5143	1278	2			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	887	-0-	887	6030	887	2			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

08	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	96	1	1156	3	Y	12	12	1			17
							13	9									
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	130	1	1575	3	Y	17	13	1			21
							19	9									
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	107	1	1132	3	Y	14	17	1			18
							15	9									
11	1260	N	827	-0-	-433	-0-	71	1	748	3	Y	7	14	1			11
							8	9									
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	46	1	584	3	Y	7	12	1			6
							8	9									
01	1240	N	617	-0-	-623	-0-	46	1	565	3	Y	5	7	1			4
							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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	26	1 3 9	333	3	Y	3	11	1			11
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	27	1 4 9	290	3	Y	4	8	1			7
10	434	N	285	-0-	-149	-0-	26	1 3 9	256	3	Y	3	6	1			4
11	390	N	299	-0-	-91	-0-	27	1 6 9	266	3	Y	5					9
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	34	1 4 9	430	3	Y	4	5	1			8
*01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	43	1 8 9	492	3	Y	7	4	1			11

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

08	656	X	656	-0-	-0-	-0-	47	1 4 9	605	3	Y	4	7	1			11
09	657	X	657	-0-	-0-	-0-	56	1 9 9	592	3	Y	8	8	1			11
10	858	X	858	-0-	-0-	-0-	78	1 10 9	770	3	Y	9	9	1			11
11	810	X	329	-0-	-481	-0-	26	1 7 9	296	3	Y	6					17
12	775	X	630	-0-	-145	-0-	48	1 9 9	573	3	Y	8	10	1			15
01	868	N	595	-0-	-273	-0-	48	1 9 9	538	3	Y	8	8	1			15

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		266	-0-	266	266	24	1 3 9	239	3	Y	3					3
10	14B2 EXT		333	-0-	333	599	30	1 3 9	300	3	Y	3	2	1			4
11	14B2 EXT		248	-0-	248	847	20	1 4 9	224	3	Y	4					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	847					Y	-0-	5	1			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	847					Y	-0-	2	1			1

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					86
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					12
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					12
*12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2139	2	2	9	Y	2					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					74
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1127	2	18	9	N	16					90
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	97	1	1146	2	N	-0-					90
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					90
*12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1387	2	3	9	N	3					93
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					97
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	644					Y	-0-					14
09	2900	N	2479	-0-	-421	223	2479	2			Y	-0-					14
10	668	N	445	-0-	-223	-0-	445	2			Y	-0-					14
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					14
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					99
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					99
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					99
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					99
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					99
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1445	2	9	9	N	8					104
09	1290	N	1052	-0-	-238	-0-	1046	2	6	9	N	5					109
10	1457	N	680	-0-	-777	-0-	668	2	12	9	N	11					120
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	863	2	11	9	N	10					130
12	1085	N	241	-0-	-844	-0-	235	2	6	9	N	5					135
*01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1143	2	6	9	N	5					140

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	1755	3	18	9	Y	16	23	1			5
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1952	3	25	9	Y	23	17	1			11
10	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	1821	3	32	9	Y	29	27	1			13
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1872	3	20	9	Y	18	22	1			9
12	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	343	2	1513	3	Y	32	27	1			14
							35	9									
01	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	1424	2	255	3	Y	30	36	1			8
							33	9									

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

08	2263	N	1671	-0-	-592	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1342	-0-	-728	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1143	-0-	-252	-0-	211	2	932	3	Y	-0-					-0-
*01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1414	2	251	3	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

08	620	X	611	-0-	-9	-0-	24	1	561	3	N	24					24
							26	9									
09	801	X	801	-0-	-0-	-0-	23	1	776	3	N	2					26
							2	9									
10	764	X	764	-0-	-0-	-0-	30	1	734	3	N	-0-					26
11	600	X	78	-0-	-522	-0-	3	1	75	3	N	-0-					26
*12	620	N	333	-0-	-287	-0-	15	1	58	2	N	-0-	4	6			22
							260	3									
*01	620	N	406	-0-	-214	-0-	16	1	331	2	N	-0-	14	6			8
							59	3									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

08	3100	N	7016	-0-	3916	4121	6981	3	35	9	Y	32	31	1			4
09	3000	N	3050	-0-	50	4171	3009	3	41	9	Y	37	35	1			6
10	6014	X	1843	-0-	-4171	-0-	1799	3	44	9	Y	40	43	1			3
11	2310	X	555	-0-	-1755	-0-	513	3	42	9	Y	38	35	1			6
12	2387	X	722	-0-	-1665	-0-	125	2	552	3	Y	41	39	1			8
							45	9									
01	3069	X	1492	-0-	-1577	-0-	1226	2	218	3	Y	44	47	1			6
							48	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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 #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1540	3	11	9	Y	10	15	1			8
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1772	3	17	9	Y	15	11	1			12
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1744	3	20	9	Y	18	17	1			13
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1574	3	10	9	Y	9	13	1			9
*12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	320	2	1418	3	Y	19	15	1			13
							21	9									
01	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	1414	2	251	3	Y	19	23	1			9
							21	9									

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3077	-0-	-240	-0-	3026	3	51	9	Y	46	45	1			6
09	3210	X	3174	-0-	-36	-0-	3115	3	59	9	Y	54	51	1			9
10	3162	X	2418	-0-	-744	-0-	2354	3	64	9	Y	58	62	1			5
11	3060	X	2446	-0-	-614	-0-	2385	3	61	9	Y	55	51	1			9
12	3286	X	2457	-0-	-829	-0-	441	2	1951	3	Y	59	57	1			11
							65	9									
*01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	2710	2	483	3	Y	64	68	1			7
							70	9									

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	1333	X	414	-0-	-919	-0-	378	3	36	9	Y	33	43	1			15
09	1290	X	91	-0-	-1199	-0-	39	3	52	9	Y	47	35	1			27
10	1271	X	1001	-0-	-270	-0-	951	3	50	9	Y	45	46	1			26
11	1230	X	358	-0-	-872	-0-	318	3	40	9	Y	36	42	1			20
*12	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	280	2	1237	3	Y	66	53	1			33
							73	9									
01	992	X	627	-0-	-365	-0-	475	2	85	3	Y	61	74	1			20
							67	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2191	-0-	-227	-0-	2167	3	24	9	Y	22	30	1			9
09	2340	X	1855	-0-	-485	-0-	1821	3	34	9	Y	31	24	1			16
10	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2090	3	43	9	Y	39	37	1			18
11	2130	X	2072	-0-	-58	-0-	2046	3	26	9	Y	24	31	1			11
*12	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	414	2	1829	3	Y	44	37	1			18
							48	9									
01	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	1690	2	302	3	Y	41	50	1			10
							45	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	5921	X	4347	-0-	-1574	-0-	4347	3			Y	-0-					-0-
09	5100	X	2818	-0-	-2282	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3258	-0-	-958	-0-	3258	3			Y	-0-					-0-
11	4200	X	2764	-0-	-1436	-0-	2764	3			Y	-0-					-0-
12	4340	X	2346	-0-	-1994	-0-	433	2	1913	3	Y	-0-					-0-
*01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	2866	2	511	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	689	-0-	-520	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	510	-0-	-630	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	329	-0-	-601	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	500	-0-	-160	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	61864	-0-	58764	58764	11409	2	50455	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	37256	-0-	34156	92920	31619	2	5637	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	465	N	75	-0-	-390	-0-	68	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	330	N	190	-0-	-140	-0-	182	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	372	N	197	-0-	-175	-0-	188	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	351	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	83	2	367	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	371	2	66	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	12	2	54	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	74	2	14	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	8	1			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	1			10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF.10488 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2824	-0-	-431	-0-	112	1	2679	3	N	30					63
							33	9									
09	3150	X	2756	-0-	-394	-0-	78	1	2652	3	N	24	53	1			34
							26	9									
10	3255	X	3004	-0-	-251	-0-	115	1	2864	3	N	23					57
							25	9									
11	2910	X	2755	-0-	-155	-0-	101	1	2654	3	N	-0-					57
12	2852	X	2538	-0-	-314	-0-	108	1	438	2	N	52	2	1			107
							1935	3	57	9							
01	3007	X	2480	-0-	-527	-0-	97	1	1998	2	N	26	1	1			132
							356	3	29	9							

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	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3099	3	18	9	N	16					25
09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2328	3	12	9	N	11					36
10	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2511	3	24	9	N	22					58
11	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2506	3	14	9	N	13					71
*12	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	327	2	1448	3	N	10					81
							11	9									
*01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2272	2	406	3	N	22					103
							24	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1628	3	11	9	N	10	11	1			6
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1465	3	15	9	N	14	16	1			4
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1545	3	15	9	N	14	17	1			1
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1691	3	28	9	N	25	20	1			6
12	1519	N	843	-0-	-676	-0-	152	2	670	3	N	19	19	1			6
							21	9									
01	1550	N	1130	-0-	-420	-0-	900	2	161	3	N	63	62	1			8
							69	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2141	-0-	-463	-0-	2137	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	2400	N	1983	-0-	-417	-0-	1977	3	6	9	Y	5	4	1			1
10	2139	N	1613	-0-	-526	-0-	1607	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
11	2070	N	1534	-0-	-536	-0-	1528	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	2046	N	1573	-0-	-473	-0-	289	2	1278	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1579	2	282	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	283	-0-	-492	-0-	11	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	20	1	661	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	486	-0-	-134	-0-	18	1	468	3	Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	388	-0-	-325	-0-	16	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
							303	3	1	9							
01	496	N	251	-0-	-245	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
							38	3									

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	34	1	826	3	N	-0-					11
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	24	1	802	3	N	-0-					11
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	38	1	935	3	N	-0-					11
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	31	1	796	3	N	-0-					11
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	81	2	N	-0-					11
							361	3									
01	155	N	58	-0-	-97	-0-	2	1	48	2	N	-0-					11
							8	3									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1495	-0-	-334	-0-	1461	3	34	9	Y	31	30	1			2
09	1710	N	1269	-0-	-441	-0-	1229	3	40	9	Y	36	33	1			5
10	1333	N	319	-0-	-1014	-0-	277	3	42	9	Y	38	41	1			2
11	1440	N	930	-0-	-510	-0-	890	3	40	9	Y	36	33	1			5
12	1302	N	835	-0-	-467	-0-	146	2	646	3	Y	39	37	1			7
							43	9									
01	1488	X	845	-0-	-643	-0-	678	2	121	3	Y	42	45	1			4
							46	9									

LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * 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-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	15	2	69	3	Y	-0-					-0-
*01	129	X	129	-0-	-0-	-0-	109	2	20	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2877	3	42	9	Y	38	37	1			7
09	2760	X	2434	-0-	-326	-0-	2386	3	48	9	Y	44	42	1			9
10	2852	N	2124	-0-	-728	-0-	2071	3	53	9	Y	48	51	1			6
11	2760	N	2242	-0-	-518	-0-	2192	3	50	9	Y	45	42	1			9
12	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	428	2	1890	3	Y	49	47	1			11
							54	9									
01	2914	X	2304	-0-	-610	-0-	1907	2	340	3	Y	52	56	1			5
							57	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	3627	X	2982	-0-	-645	-0-	2970	3	12	9	Y	11	8	1			12
09	3510	X	2540	-0-	-970	-0-	2539	3	1	9	Y	1					13
10	3627	X	2913	-0-	-714	-0-	2912	3	1	9	Y	1					14
11	3420	X	2365	-0-	-1055	-0-	2331	3	34	9	Y	31	19	1	3	6	23
12	2976	X	2367	-0-	-609	-0-	437	2	1928	3	Y	2	10	1			15
							2	9									
01	2883	X	2531	-0-	-352	-0-	2145	2	383	3	Y	3	5	1			12
							3	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	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7773	3	98	9	Y	89	87	1			12
09	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7503	3	114	9	Y	104	98	1			18
10	6696	X	6638	-0-	-58	-0-	6515	3	123	9	Y	112	120	1			10
11	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6711	3	117	9	Y	106	98	1			18
*12	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	1372	2	6066	3	Y	114	110	1			22
							125	9									
*01	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	7130	2	1272	3	Y	123	132	1			11
							135	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	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	88	1	2097	3	Y	3					7
							3	9									
09	2070	X	1911	-0-	-159	-0-	55	1	1854	3	Y	2					9
							2	9									
10	2139	X	1977	-0-	-162	-0-	76	1	1869	3	Y	29	17	1			21
							32	9									
11	2070	N	1909	-0-	-161	-0-	70	1	1837	3	Y	2	16	1			7
							2	9									
12	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	79	1	322	2	Y	10	15	1			2
							1424	3	11	9							
01	1984	N	1608	-0-	-376	-0-	62	1	1285	2	Y	29	19	1			11
							229	3	32	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	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	144	1	3425	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	2706	-0-	-864	-0-	78	1	2628	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3308	-0-	-722	-0-	128	1	3180	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3394	-0-	-506	-0-	124	1	3270	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3205	-0-	-825	-0-	139	1	565	2	Y	4	2	1			2
							2497	3	4	9							
01	3565	X	3338	-0-	-227	-0-	132	1	2715	2	Y	6	1	1			8
							484	3	7	9							

7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

08	1116	N	965	-0-	-151	-0-	39	1	926	3	N	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	29	1	976	3	N	-0-					-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	48	1	1174	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	41	1	1069	3	N	-0-					-0-
*12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	46	1	186	2	N	1	1	1			-0-
							823	3	1	9							
01	1209	N	985	-0-	-224	-0-	39	1	801	2	N	1					1
							144	3	1	9							

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	3658	X	445	-0-	-3213	-0-	420	3	25	9	Y	23	32	1			10
09	3540	X	3224	-0-	-316	-0-	3189	3	35	9	Y	32	24	1			18
10	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5629	3	44	9	Y	40	38	1			20
11	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5575	3	28	9	Y	25	31	1			14
*12	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	1112	2	4915	3	Y	46	37	1			23
							51	9									
01	5673	X	5612	-0-	-61	-0-	4725	2	841	3	Y	42	51	1			14
							46	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1944	3	20	9	Y	18	24	1			9
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1884	3	29	9	Y	26	19	1			16
10	2325	N	1698	-0-	-627	-0-	1663	3	35	9	Y	32	30	1			18
11	1890	N	1678	-0-	-212	-0-	1656	3	22	9	Y	20	25	1			13
12	1984	N	1694	-0-	-290	-0-	304	2	1349	3	Y	37	30	1			20
							41	9									
*01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1504	2	268	3	Y	34	41	1			12
							37	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	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	130	1	3097	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2888	-0-	-232	-0-	82	1	2806	3	Y	-0-					-0-
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	130	1	3198	3	Y	-0-					-0-
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	123	1	3228	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3229	-0-	-26	-0-	140	1	569	2	Y	4	3	1			1
							2516	3	4	9							
01	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	119	1	2457	2	Y	6	1	1			8
							438	3	7	9							

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	365	3	11	9	Y	10	13	1			3
09	480	N	391	-0-	-89	-0-	376	3	15	9	Y	14	10	1			7
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	479	3	19	9	Y	17	16	1			8
11	360	N	118	-0-	-242	-0-	106	3	12	9	Y	11	13	1			6
12	403	N	55	-0-	-348	-0-	8	2	26	3	Y	19	16	1			9
							21	9									
01	496	N	291	-0-	-205	-0-	231	2	40	3	Y	18	22	1			5
							20	9									

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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	23	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	18	1	590	3	Y	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	23	1	582	3	Y	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	19	1	475	3	Y	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	73	2	Y	1	1	1			-0-
							327	3	1	9							
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	18	1	358	2	Y	1					1
							62	3	1	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-					13
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	39	2	170	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	237	2	42	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

08	1023	N	838	-0-	-185	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	775	-0-	-305	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1023	-0-	-558	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	616	-0-	-190	-0-	114	2	502	3	Y	-0-					-0-
*01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	825	2	147	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-	1	1			1
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	185	2	820	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	588	2	107	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	3503	X	2868	-0-	-635	-0-	2835	3	33	9	Y	30	41	1			18
09	3390	X	2952	-0-	-438	-0-	2907	3	45	9	Y	41	32	1			27
10	3503	X	2882	-0-	-621	-0-	2824	3	58	9	Y	53	49	1			31
11	2790	X	2665	-0-	-125	-0-	2629	3	36	9	Y	33	41	1			23
12	3038	X	2519	-0-	-519	-0-	452	2	2001	3	Y	60	49	1			34
							66	9									
01	3038	X	2253	-0-	-785	-0-	1860	2	331	3	Y	56	67	1			24
							62	9									

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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	93	2	412	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	460	-0-	-67	-0-	389	2	71	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	6324	X	3017	-0-	-3307	-0-	2974	3	43	9	Y	39	41	1			29
09	5850	X	3374	-0-	-2476	-0-	3315	3	59	9	Y	54	63	1			20
10	6045	X	2870	-0-	-3175	-0-	2808	3	62	9	Y	56	66	1			10
11	4470	X	2937	-0-	-1533	-0-	2835	3	102	9	Y	93	75	1			28
12	4433	X	1063	-0-	-3370	-0-	181	2	799	3	Y	75	74	1			29
							83	9									
*01	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	952	2	170	3	Y	214	214	1			29
							235	9									

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	5208	X	4575	-0-	-633	-0-	184	1	4360	3	N	28					131
							31	9									
09	5040	X	4206	-0-	-834	-0-	120	1	4073	3	N	12	124	1			19
							13	9									
10	5208	X	4533	-0-	-675	-0-	174	1	4316	3	N	39					58
							43	9									
11	4770	X	4070	-0-	-700	-0-	149	1	3904	3	N	15					73
							17	9									
12	4743	X	3640	-0-	-1103	-0-	157	1	637	2	N	28	2	1			99
							2815	3	31	9							
01	4588	X	3730	-0-	-858	-0-	146	1	3027	2	N	15	1	1			113
							540	3	17	9							

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	8	2	33	3	Y	-0-					-0-
01	62	X	46	-0-	-16	-0-	40	2	6	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2035	3	6	9	Y	5	8	1			5
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2104	3	8	9	Y	7	6	1			6
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1998	3	10	9	Y	9	9	1			6
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1998	3	7	9	Y	6	7	1			5
*12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	364	2	1612	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
01	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	1676	2	301	3	Y	-0-	4	1			-0-

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	961	X	936	-0-	-25	-0-	38	1	898	3	Y	-0-					-0-
09	1170	X	1093	-0-	-77	-0-	31	1	1062	3	Y	-0-					-0-
10	1209	X	1183	-0-	-26	-0-	43	1	1065	3	Y	68	32	1			36
							75	9									
11	1170	X	1015	-0-	-155	-0-	37	1	971	3	Y	6	31	1			11
							7	9									
12	1116	X	1067	-0-	-49	-0-	46	1	187	2	Y	6	14	1			3
							827	3	7	9							
*01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	34	1	713	2	Y	16	11	1			9
							129	3	18	9							

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	5270	X	3985	-0-	-1285	-0-	3973	3	12	9	Y	11	12	1			7
09	5100	X	3935	-0-	-1165	-0-	3918	3	17	9	Y	15	18	1			4
10	5270	X	3991	-0-	-1279	-0-	3974	3	17	9	Y	15	18	1			1
11	4590	X	3897	-0-	-693	-0-	3868	3	29	9	Y	26	21	1			6
12	4123	X	2579	-0-	-1544	-0-	472	2	2084	3	Y	21	20	1			7
							23	9									
*01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2205	2	394	3	Y	62	61	1			10
							68	9									

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	1984	N	1071	-0-	-913	-0-	1059	3	12	9	Y	11	12	1			6
09	1710	N	963	-0-	-747	-0-	946	3	17	9	Y	15	17	1			4
10	1364	N	1151	-0-	-213	-0-	1133	3	18	9	Y	16	18	1			2
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1229	3	29	9	Y	26	21	1			7
12	992	N	773	-0-	-219	-0-	138	2	612	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
*01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	992	2	178	3	Y	65	65	1			7
							72	9									

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	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	148	1	3500	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3283	-0-	-47	-0-	94	1	3189	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3653	-0-	-67	-0-	141	1	3512	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3313	-0-	-287	-0-	121	1	3192	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3590	-0-	-130	-0-	156	1	632	2	Y	5	3	1			2
							2796	3	6	9							
01	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	137	1	2820	2	Y	7	1	1			10
							501	3	8	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	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1981	3	9	9	Y	8	13	1			10
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1877	3	22	9	Y	20	9	1			21
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1981	3	28	9	Y	25	37	1			9
11	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1720	3	18	9	Y	16	16	1			9
12	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	328	2	1447	3	Y	20	15	1			14
							22	9									
*01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1403	2	250	3	Y	22	22	1			15
							24	9									

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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	42	1	985	3	N	-0-					41
09	1110	N	731	-0-	-379	-0-	21	1	710	3	N	-0-					41
10	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	41	1	1015	3	N	1					42
							1	9									
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	48	1	1250	3	N	1					43
							1	9									
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	55	1	221	2	N	1	1	1			43
							976	3	1	9							
*01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	48	1	1004	2	N	1	1	1	6	6	37
							179	3	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	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	116	1	2756	3	N	35					51
							39	9									
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	51	1	1715	3	N	1					52
							1	9									
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	56	1	1366	3	N	-0-					52
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	78	1	2052	3	N	-0-					52
*12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	102	1	416	2	N	2	2	1	27	6	25
							1840	3	2	9							
*01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	86	1	1762	2	N	22	1	1			46
							313	3	24	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	3379	X	2101	-0-	-1278	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2036	-0-	-1234	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
10	3348	X	2234	-0-	-1114	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2323	-0-	-287	-0-	2323	3			Y	-0-					-0-
12	2108	X	1539	-0-	-569	-0-	284	2	1255	3	Y	-0-					-0-
01	2232	X	2069	-0-	-163	-0-	1756	2	313	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	3	Y	-0-					-0-
01	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	23	1	546	3	Y	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	14	1	489	3	Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	581	3	Y	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	19	1	493	3	Y	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	80	2	Y	2	2	1			-0-
							350	3	2	9							
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	Y	9	6	1			3
							73	3	10	9							

LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618

08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			Y	-0-					-0-
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			Y	-0-					-0-
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	271	2	1197	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2037	-0-	-1001	-0-	1728	2	309	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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	3968	X	2707	-0-	-1261	-0-	2634	3	73	9	Y	66	71	1			50
09	3720	X	2471	-0-	-1249	-0-	2374	3	97	9	Y	88	105	1			33
10	3844	X	2804	-0-	-1040	-0-	2702	3	102	9	Y	93	111	1			15
11	3210	X	3024	-0-	-186	-0-	2864	3	160	9	Y	145	117	1			43
12	2914	X	1953	-0-	-961	-0-	336	2	1486	3	Y	119	118	1			44
							131	9									
*01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2234	2	398	3	Y	298	303	1			37
							328	9									

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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	4	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
							3	3									

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	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	140	1	157	2	N	-0-					60
							3165	3									
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	98	1	157	2	N	-0-					60
							3130	3									
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	146	1	252	2	N	-0-					60
							3372	3									
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	133	1	266	2	N	-0-					60
							3228	3									
*12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	157	1	638	2	N	3	3	1			60
							2819	3	3	9							
*01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	127	1	2634	2	N	4	1	1			63
							469	3	4	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	109	1	2577	3	Y	2					20
							2	9									
09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	80	1	2690	3	Y	1					21
							1	9									
10	3100	N	3453	-0-	353	353	133	1	3288	3	Y	29	23	1			27
							32	9									
11	3000	N	3407	-0-	407	760	125	1	3269	3	Y	12	27	1			12
							13	9									
*12	3100	N	3500	-0-	400	1160	151	1	613	2	Y	19	26	1			5
							2715	3	21	9							
*01	4814	X	3654	-0-	-1160	-0-	141	1	2921	2	Y	65	43	1			25
							520	3	72	9							

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					141
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					141
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					141
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					141
12	341	N	161	-0-	-180	-0-	28	2	126	3	N	6	82	1			65
							7	9									
01	341	N	206	-0-	-135	-0-	175	2	31	3	N	-0-					65

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-

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	511	-0-	-209	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	721	-0-	-179	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	105	2	463	3	Y	-0-					-0-
*01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	810	2	144	3	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	479	3	N	-0-					82
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	13	1	443	3	N	11					93
							12	9									
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	20	1	480	3	N	23	116	1			-0-
							25	9									
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	442	3	N	-0-					-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	84	2	N	-0-					-0-
							369	3									
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	N	1					1
							64	3	1	9							

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

08	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1327	3	6	9	Y	5	3	1			9
09	1140	N	774	-0-	-366	-0-	774	3			Y	-0-					9
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	3	1	9	Y	1					10
11	1290	N	843	-0-	-447	-0-	831	3	12	9	Y	11	7	1	1	6	13
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	229	2	1011	3	Y	1	4	1			10
							1	9									
01	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	902	2	161	3	Y	1	2	1			6
							1	9									

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

08	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	3			N	-0-					82
09	540	N	458	-0-	-82	-0-	457	3	1	9	N	1					83
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					83
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					83
12	465	N	366	-0-	-99	-0-	67	2	299	3	N	-0-					83
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	386	2	69	3	N	-0-					83

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	14B DENY	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	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	16	10	1			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	10	1			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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	434	N	133	-0-	-301	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	58	-0-	-212	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	26	-0-	-284	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		284	-0-	284	284	14	1	270	3	Y	-0-					-0-

MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	75	1	1792	3	Y	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	49	1	1647	3	Y	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	79	1	1955	3	Y	-0-					-0-
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	68	1	1768	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	75	1	304	2	Y	10	8	1			2
							1344	3	11	9							
01	2046	X	1747	-0-	-299	-0-	68	1	1396	2	Y	31	20	1			13
							249	3	34	9							

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	2015	N	1544	-0-	-471	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1596	-0-	-234	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1111	-0-	-532	-0-	205	2	906	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	1265	2	225	3	Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

08	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	52	1	1223	3	N	-0-					-0-
09	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	66	1	2239	3	N	-0-					-0-
10	867	X	867	-0-	-0-	-0-	33	1	834	3	N	-0-					-0-
11	1230	X	551	-0-	-679	-0-	20	1	531	3	N	-0-					-0-
12	2387	X	1507	-0-	-880	-0-	65	1	266	2	N	1	1	1			-0-
							1175	3	1	9							
01	868	N	710	-0-	-158	-0-	28	1	577	2	N	1					1
							104	3	1	9							

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	3100	N	3974	-0-	874	1222	187	1	3787	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3493	-0-	493	1715	170	1	3323	3	Y	-0-					-0-
10	4876	X	3161	-0-	-1715	-0-	149	1	3012	3	Y	-0-					-0-
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	169	1	3065	3	Y	-0-					-0-
*12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	158	1	3010	3	Y	-0-					-0-
*01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	152	1	2920	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	713	-0-	-1395	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
09	1740	X	649	-0-	-1091	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
10	1798	X	784	-0-	-1014	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
11	1650	X	791	-0-	-859	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
12	1333	X	491	-0-	-842	-0-	91	2	400	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	670	-0-	-105	-0-	568	2	102	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	59	-0-	-3	-0-	56	3	3	9	N	3					36
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					36
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					36
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					36
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	30	2	132	3	N	-0-					36
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					36

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	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8380	3	52	9	Y	47	65	1			29
09	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8434	3	73	9	Y	66	50	1			45
10	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8492	3	91	9	Y	83	78	1			50
11	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8022	3	57	9	Y	52	65	1			37
*12	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	1444	2	6378	3	Y	94	77	1			54
							103	9									
01	8804	X	7327	-0-	-1477	-0-	6138	2	1092	3	Y	88	106	1			34
							97	9									

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	4526	X	3599	-0-	-927	-0-	3599	3			N	-0-	120	1			93
09	4380	X	3055	-0-	-1325	-0-	2952	3	103	9	N	94	45	1			142
10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4252	3	451	9	N	410	137	1			415
11	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	3848	3	272	9	N	247	387	1			275
12	4185	X	3117	-0-	-1068	-0-	545	2	2410	3	N	147	362	1			60
							162	9									
01	4712	X	3546	-0-	-1166	-0-	2672	2	477	3	N	361	226	1			195
							397	9									
	VAQUILLAS RANCH CO STATE				WELL #: 7	RRCID -> 121781					COMPL. DATE 07/08/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9182 - 9222		
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	7	9	1			1
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	10	8	1			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	12	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	12	1			4
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	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	806	N	569	-0-	-237	-0-	561	3	8	9	Y	7	7	1			6
09	780	N	289	-0-	-491	-0-	279	3	10	9	Y	9	11	1			4
10	806	N	380	-0-	-426	-0-	370	3	10	9	Y	9	11	1			2
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	655	3	14	9	Y	13	10	1			5
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	51	2	227	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
01	558	X	380	-0-	-178	-0-	302	2	53	3	Y	23	24	1			4
							25	9									
	MARSHALL, S.G. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 122033					COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10066 - 10576		
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-					72
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	N	-0-					72
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					72
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	N	-0-					72
12	124	N	15	-0-	-109	-0-	3	2	10	3	N	2					74
							2	9									
01	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					74

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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	11	2	47	3	Y	-0-					-0-
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	75	2	12	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	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	390	-0-	-168	-0-	72	2	318	3	Y	-0-					-0-
*01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	514	2	92	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	403	N	28	-0-	-375	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	282	-0-	-152	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		274	-0-	274	274	13	1	261	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1856	3	12	9	Y	11	16	1			4
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1732	3	18	9	Y	16	12	1			8
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2171	3	21	9	Y	19	18	1			9
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1965	3	13	9	Y	12	15	1			6
*12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	367	2	1620	3	Y	22	18	1			10
							24	9									
*01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1591	2	284	3	Y	21	25	1			6
							23	9									

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2569	3	19	9	N	17					57
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2110	3	7	9	N	6					63
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2483	3	15	9	N	14					77
11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2630	3	12	9	N	11					88
12	2108	N	1816	-0-	-292	-0-	331	2	1464	3	N	19	94	1			13
							21	9									
01	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	1655	2	294	3	N	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			Y	-0-					-0-
09	4260	X	3725	-0-	-535	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-
10	4402	X	4309	-0-	-93	-0-	4309	3			Y	-0-					-0-
11	4260	X	4042	-0-	-218	-0-	4042	3			Y	-0-					-0-
12	4402	X	2929	-0-	-1473	-0-	540	2	2389	3	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3879	-0-	-523	-0-	3292	2	587	3	Y	-0-					-0-

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	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	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	172	1	887	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	167	1	748	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	196	1	876	3	Y	20	15	1			11
							22	9									
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	173	1	638	3	Y	21	20	1			12
							23	9									
*12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	203	1	139	2	Y	6	10	1			8
							613	3	7	9							
01	1085	N	883	-0-	-202	-0-	201	1	568	2	Y	11	14	1			6
							102	3	12	9							

LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1015	3	85	9	N	77	80	1			55
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	811	3	91	9	N	83	106	1			32
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	960	3	110	9	N	100	117	1			15
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1027	3	142	9	N	129	106	1			38
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	67	2	295	3	N	115	111	1			42
							127	9									
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	167	2	31	3	N	189	205	1			26
							208	9									

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

08	4650	X	3955	-0-	-695	-0-	3944	3	11	9	N	10					193
09	4500	X	3494	-0-	-1006	-0-	3494	3			N	-0-					193
10	4650	X	3983	-0-	-667	-0-	3983	3			N	-0-	170	1			23
11	4500	X	4126	-0-	-374	-0-	4126	3			N	-0-					23
12	4650	X	2536	-0-	-2114	-0-	468	2	2068	3	N	-0-					23
01	3968	X	3431	-0-	-537	-0-	2911	2	520	3	N	-0-					23

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

08	2604	N	2286	-0-	-318	-0-	2267	3	19	9	Y	17	24	1			7
09	2310	N	2161	-0-	-149	-0-	2135	3	26	9	Y	24	19	1			12
10	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	2203	3	33	9	Y	30	28	1			14
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2327	3	21	9	Y	19	24	1			9
*12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	412	2	1817	3	Y	35	29	1			15
							39	9									
01	2294	X	2139	-0-	-155	-0-	1786	2	318	3	Y	32	39	1			9
							35	9									

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					4
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					4
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					4
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					4
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	100	2	444	3	N	-0-					4
01	682	N	579	-0-	-103	-0-	491	2	88	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	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1460	3	10	9	Y	9	14	1			10
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1316	3	24	9	Y	22	10	1			22
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1288	3	29	9	Y	26	40	1			8
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1570	3	26	9	Y	24	22	1			10
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	303	2	1341	3	Y	29	21	1			18
							32	9									
01	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1062	2	190	3	Y	25	27	1			17
							28	9									

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	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			Y	-0-					-0-
09	2010	X	1714	-0-	-296	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-
10	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			Y	-0-					-0-
11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-
12	2077	X	1601	-0-	-476	-0-	296	2	1305	3	Y	-0-					-0-
*01	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	1941	2	347	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	4898	X	4412	-0-	-486	-0-	4392	3	20	9	Y	18	18	1			16
09	4740	X	4107	-0-	-633	-0-	4082	3	25	9	Y	23	27	1			12
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4908	3	28	9	Y	25	29	1			8
11	4740	X	4606	-0-	-134	-0-	4569	3	37	9	Y	34	27	1			15
12	4681	X	3055	-0-	-1626	-0-	558	2	2465	3	Y	29	29	1			15
							32	9									
*01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	3750	2	669	3	Y	59	62	1			10
							65	9									

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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	132	1	680	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	147	1	664	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	135	1	605	3	Y	14	11	1			9
							15	9									
11	780	N	535	-0-	-245	-0-	111	1	409	3	Y	14	14	1			9
							15	9									
12	806	N	775	-0-	-31	-0-	163	1	112	2	Y	5	8	1			6
							494	3	6	9							
*01	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	248	1	701	2	Y	13	14	1			6
							126	3	14	9							

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	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		113	-0-	113	113	6	1	107	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	788	-0-	-731	-0-	778	3	10	9	Y	9	13	1			3
09	1470	X	762	-0-	-708	-0-	748	3	14	9	Y	13	10	1			6
10	1519	X	775	-0-	-744	-0-	756	3	19	9	Y	17	16	1			7
11	900	X	656	-0-	-244	-0-	645	3	11	9	Y	10	13	1			4
12	837	X	708	-0-	-129	-0-	127	2	560	3	Y	19	16	1			7
							21	9									
01	775	N	639	-0-	-136	-0-	526	2	93	3	Y	18	21	1			4
							20	9									

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10803 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	110	1	2617	3	N	-0-					27
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	76	1	2545	3	N	11					38
							12	9									
10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	111	1	2753	3	N	11					49
							12	9									
11	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	98	1	2571	3	N	10					59
							11	9									
*12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	114	1	463	2	N	13	2	1			70
							2045	3	14	9							
*01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	104	1	2147	2	N	15	1	1			84
							383	3	17	9							

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	519	1	2839	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	360	1	1620	2	Y	-0-					-0-
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	442	1	2180	2	Y	-0-					-0-
11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	538	1	2705	2	Y	-0-					-0-
*12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	498	1	2853	2	Y	-0-					-0-
*01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	573	1	3274	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9426	3	34	9	N	31					123
09	3000	N	5980	-0-	2980	2980	5956	3	24	9	N	22					145
10	8810	X	5830	-0-	-2980	-0-	5791	3	39	9	N	35					180
11	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5269	3	28	9	N	25					205
*12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	807	2	3567	3	N	18	193	1			30
							20	9									
*01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4109	2	733	3	N	35					65
							39	9									

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	3	4	9	Y	4	2	1			2
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	23	2	99	3	Y	-0-	2	1			-0-
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	100	2	18	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2	3	1			2
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3	9	Y	3	2	1			3
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	174	3	4	9	Y	4	4	1			3
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2	3	1			2
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	29	2	132	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	98	2	18	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	311	3	1	9	Y	1	1	1			2
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					2
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			Y	-0-					2
11	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	3			Y	-0-					2
12	558	N	452	-0-	-106	-0-	84	2	368	3	Y	-0-	2	1			-0-
*01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	426	2	77	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1125	3	6	9	Y	5	7	1			9
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2742	3	32	9	Y	29	11	1			27
10	3100	N	4246	-0-	1146	1146	4187	3	59	9	Y	54	63	1			18
11	3000	N	2680	-0-	-320	826	2652	3	28	9	Y	25	27	1			16
*12	3100	N	3373	-0-	273	1099	614	2	2716	3	Y	39	27	1			28
							43	9									
*01	3990	X	2891	-0-	-1099	-0-	2417	2	430	3	Y	40	40	1			27
							44	9									

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	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4306	3	4	9	N	4					27
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3464	3	6	9	N	5					32
10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3822	3	25	9	N	23					55
11	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					55
*12	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	475	2	2101	3	N	2					57
							2	9									
*01	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2055	2	367	3	N	-0-					57

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	9548	X	7437	-0-	-2111	-0-	7365	3	72	9	Y	65	92	1			30
09	9180	X	5488	-0-	-3692	-0-	5386	3	102	9	Y	93	71	1			52
10	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7125	3	129	9	Y	117	109	1			60
11	7200	X	5517	-0-	-1683	-0-	5437	3	80	9	Y	73	91	1			42
12	7440	X	5901	-0-	-1539	-0-	1062	2	4694	3	Y	132	109	1			65
							145	9									
01	6758	X	5411	-0-	-1347	-0-	4477	2	799	3	Y	123	148	1			42
							135	9									

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	2232	X	166	-0-	-2066	-0-	133	3	33	9	Y	30	29	1			4
09	2160	X	96	-0-	-2064	-0-	57	3	39	9	Y	35	33	1			6
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	37	40	1			3
11	2160	X	1525	-0-	-635	-0-	1502	3	23	9	Y	21	21	1			3
*12	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	405	2	1789	3	Y	38	35	1			6
							42	9									
*01	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1254	2	223	3	Y	41	44	1			3
							45	9									

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	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	70	1	1650	3	Y	-0-					1
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	31	1	1051	3	Y	-0-					1
10	1488	N	652	-0-	-836	-0-	26	1	626	3	Y	-0-					1
11	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	48	1	1242	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	76	1	1543	2	Y	4	1	1			6
							277	3	4	9							

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	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	71	1	1683	3	Y	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	29	1	1013	3	Y	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	51	1	1254	3	Y	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	44	1	1161	3	Y	-0-					-0-
*12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	58	1	239	2	Y	2	1	1			1
							1053	3	2	9							
*01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	47	1	969	2	Y	2					3
							173	3	2	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	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	216	1	5129	3	Y	1					39
							1	9									
09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	143	1	4823	3	Y	-0-					39
10	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	199	1	4912	3	Y	11					50
							12	9									
11	4890	X	4307	-0-	-583	-0-	158	1	4142	3	Y	6	49	1			7
							7	9									
*12	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	226	1	916	2	Y	12	3	1			16
							4051	3	13	9							
*01	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	192	1	3979	2	Y	15	2	1			28
							711	3	17	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	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2374	3	11	9	Y	10	11	1			6
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1845	3	14	9	Y	13	16	1			3
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1914	3	15	9	Y	14	17	1			-0-
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2092	3	21	9	Y	19	16	1			3
12	1860	N	1305	-0-	-555	-0-	237	2	1049	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
*01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	1884	2	337	3	Y	33	34	1			3
							36	9									

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	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	450	N	337	-0-	-113	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	49	2	218	3	N	-0-					-0-
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	296	2	53	3	N	-0-					-0-

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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	78	-0-	-77	-0-	14	2	64	3	Y	-0-					-0-
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	88	2	16	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	4836	X	4697	-0-	-139	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-
09	4680	X	4419	-0-	-261	-0-	4419	3			Y	-0-					-0-
10	4836	X	3474	-0-	-1362	-0-	3474	3			Y	-0-					-0-
11	4680	X	3251	-0-	-1429	-0-	3251	3			Y	-0-					-0-
12	4836	X	3605	-0-	-1231	-0-	665	2	2940	3	Y	-0-					-0-
*01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3394	2	605	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	5084	X	4387	-0-	-697	-0-	4387	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	3763	-0-	-1277	-0-	3763	3			Y	-0-					-0-
10	5208	X	4847	-0-	-361	-0-	4847	3			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4611	-0-	-429	-0-	4611	3			Y	-0-					-0-
12	4402	X	2833	-0-	-1569	-0-	523	2	2310	3	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4172	-0-	-540	-0-	3541	2	631	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	3100	N	3441	-0-	341	341	532	1	2909	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3227	-0-	227	568	586	1	2641	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3084	-0-	-16	552	520	1	2564	2	Y	-0-					-0-
11	3614	X	3062	-0-	-552	-0-	508	1	2554	2	Y	-0-					-0-
*12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	486	1	2783	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3061	-0-	-380	-0-	456	1	2605	2	Y	-0-					-0-

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	6890	X	1809	-0-	-5081	-0-	1802	3	7	9	Y	6	8	1			10
09	1410	X	939	-0-	-471	-0-	939	3			Y	-0-					10
10	1457	X	1036	-0-	-421	-0-	1036	3			Y	-0-					10
11	1410	X	915	-0-	-495	-0-	905	3	10	9	Y	9	9	1			10
12	1457	X	1072	-0-	-385	-0-	198	2	873	3	Y	1	7	1			4
							1	9									
01	1240	X	1156	-0-	-84	-0-	980	2	174	3	Y	2	3	1			6
							2	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	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2610	3	41	9	Y	37	36	1			6
09	2640	N	2484	-0-	-156	-0-	2437	3	47	9	Y	43	41	1			8
10	2790	N	1968	-0-	-822	-0-	1916	3	52	9	Y	47	50	1			5
11	2580	N	1746	-0-	-834	-0-	1698	3	48	9	Y	44	41	1			8
12	2573	N	1965	-0-	-608	-0-	353	2	1559	3	Y	48	46	1			10
							53	9									
*01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	1827	2	325	3	Y	51	55	1			4
							56	9									

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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	186	N	19	-0-	-167	-0-	3	2	16	3	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	16	2	2	3	N	-0-					-0-

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	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	213	-0-	-438	-0-	39	2	174	3	Y	-0-					-0-
*01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	222	2	39	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	9	2	41	3	Y	-0-					-0-
01	434	X	128	-0-	-306	-0-	108	2	20	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	N	1709	-0-	-492	-0-	70	1	1639	3	N	-0-					-0-
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	60	1	2017	3	N	-0-					-0-
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	79	1	1961	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1225	-0-	-425	-0-	45	1	1180	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	1568	-0-	-571	-0-	68	1	277	2	N	1	1	1			-0-
							1222	3	1	9							
01	2046	N	1505	-0-	-541	-0-	60	1	1225	2	N	2	1	1			1
							218	3	2	9							

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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	5	2	20	3	N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	21	2	4	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	2294	N	1897	-0-	-397	-0-	77	1	1820	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	1909	-0-	-251	-0-	55	1	1854	3	N	-0-					-0-
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	91	1	2256	3	N	-0-					-0-
11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	91	1	2375	3	N	-0-					-0-
*12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	101	1	407	2	N	2	2	1			-0-
							1801	3	2	9							
01	2356	N	2230	-0-	-126	-0-	88	1	1817	2	N	3	1	1			3
							322	3	3	9							

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	6603	X	6311	-0-	-292	-0-	6287	3	24	9	Y	22	16	1			19
09	6390	X	5514	-0-	-876	-0-	5510	3	4	9	Y	4					23
10	6355	X	5423	-0-	-932	-0-	5423	3			Y	-0-					23
11	6120	X	5150	-0-	-970	-0-	5082	3	68	9	Y	62	40	1			45
12	6324	X	5363	-0-	-961	-0-	989	2	4368	3	Y	5	21	1			29
							6	9									
01	6076	X	5496	-0-	-580	-0-	4658	2	830	3	Y	7	10	1			29
							8	9									

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	7006	X	6933	-0-	-73	-0-	6905	3	28	9	Y	25	17	1			30
09	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7026	3	6	9	Y	5					35
10	6975	X	6592	-0-	-383	-0-	6592	3			Y	-0-					35
11	6720	X	6044	-0-	-676	-0-	5965	3	79	9	Y	72	47	1			60
12	7006	X	5488	-0-	-1518	-0-	1012	2	4470	3	Y	5	25	1			40
							6	9									
01	7254	X	6498	-0-	-756	-0-	5506	2	982	3	Y	9	12	1			34
							10	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	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	10	-0-	-114	-0-	2	2	8	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	6	2	1	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	304	1	1568	3	Y	29	55	1			14
							32	9									
09	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	358	1	1604	3	Y	27	28	1			13
							30	9									
10	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	346	1	1552	3	Y	33	28	1			18
							36	9									
11	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	366	1	1348	3	Y	43	40	1			21
							47	9									
*12	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	367	1	252	2	Y	11	20	1			12
							1113	3	12	9							
*01	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	383	1	1082	2	Y	20	25	1			5
							193	3	22	9							

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	25	2	109	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	126	2	22	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 11490

08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	3	Y	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

08	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	920	1	4747	3	Y	93	88	1			27
							102	9									
09	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	852	1	3821	3	Y	68	60	1			35
							75	9									
10	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	820	1	3676	3	Y	82	66	1			51
							90	9									
11	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	968	1	3567	3	Y	119	105	1			65
							131	9									
*12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	994	1	680	2	Y	31	53	1			43
							3007	3	34	9							
01	5766	X	2845	-0-	-2921	-0-	648	1	1831	2	Y	35	55	1			22
							327	3	39	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	186	N	62	-0-	-124	-0-	60	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	120	N	5	-0-	-115	-0-	2	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2	1	1			1
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	2	80	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	53	2	9	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					33
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					33
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					33
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					33
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	212	2	935	3	N	9					42
							10	9									
*01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1134	2	202	3	N	26					68
							29	9									

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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	106	3	13	9	Y	12	12	1			3
09	210	N	60	-0-	-150	-0-	45	3	15	9	Y	14	14	1			3
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	194	3	18	9	Y	16	17	1			2
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	100	3	17	9	Y	15	14	1			3
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	22	2	96	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	110	2	21	3	Y	17	18	1			1
							19	9									

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 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	496	N	424	-0-	-72	-0-	421	3	3	9	Y	3	5	1			1
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	412	3	6	9	Y	5	3	1			3
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	393	3	7	9	Y	6	5	1			4
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	389	3	4	9	Y	4	5	1			3
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	72	2	325	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	420	2	73	3	Y	6	7	1			4
							7	9									

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	389	-0-	-262	-0-	388	3	1	9	N	1					76
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					76
10	589	N	285	-0-	-304	-0-	285	3			N	-0-					76
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					76
12	465	N	262	-0-	-203	-0-	48	2	214	3	N	-0-					76
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	379	2	67	3	N	-0-					76

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	124	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	106	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	94	3	2	9	Y	2	2	1			2
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	22	2	100	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	290	2	52	3	Y	3	3	1			4
							3	9									

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	6	-0-	-180	-0-	1	2	5	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	16	-0-	-263	-0-	14	2	2	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	219	1	5194	3	N	-0-					-0-
09	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	149	1	5023	3	N	8					8
							9	9									
10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	220	1	5458	3	N	2					10
							2	9									
11	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	196	1	5160	3	N	-0-					10
*12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	235	1	954	2	N	4	3	1			11
							4219	3	4	9							
*01	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	198	1	4088	2	N	2	2	1			11
							729	3	2	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					75
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1949	3	3	9	N	3					78
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2400	3	19	9	N	17					95
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2451	3	22	9	N	20					115
12	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	361	2	1594	3	N	10	114	1			11
							11	9									
*01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1754	2	313	3	N	-0-					11

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

08	341	N	181	-0-	-160	-0-	28	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	30	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	27	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	30	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	17	1	95	2	Y	-0-					-0-
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	28	1	158	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	406	2	1796	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1533	2	273	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	59	-0-	-189	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	190	2	838	3	Y	-0-					-0-
*01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	538	2	97	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	105	2	Y	49	47	1			25
							54	9									
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	70	2	Y	41	47	1			19
							45	9									
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	10	1	48	2	Y	37					56
							41	9									
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	15	1	74	2	Y	64	95	1			25
							70	9									
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	76	2	Y	29					54
							32	9									
*01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	Y	64	97	1			21
							70	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

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	2325	N	1845	-0-	-480	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1605	-0-	-495	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2075	3	78	9	N	71					71
12	1674	N	1119	-0-	-555	-0-	207	2	912	3	N	-0-					71
01	2139	N	143	-0-	-1996	-0-	108	2	20	3	N	14					85
							15	9									

EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	62	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	70	1	317	2	Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	38	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	65	1	327	2	Y	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	62	1	355	2	Y	-0-					-0-
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	61	1	348	2	Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-					7
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	2	1	83	3	N	-0-					7
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	N	-0-					7
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	5	1	150	3	N	-0-					7
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	N	-0-					7
							132	3									
01	186	N	77	-0-	-109	-0-	3	1	62	2	N	-0-					7
							12	3									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 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	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	265	-0-	-76	-0-	49	2	216	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	317	2	56	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

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-

ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388

08	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	52	1	1240	3	N	-0-					3
09	1350	N	849	-0-	-501	-0-	24	1	825	3	N	-0-					3
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	56	1	1376	3	N	-0-					3
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	49	1	1297	3	N	-0-					3
*12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	53	1	215	2	N	1	1	1			-0-
							950	3	1	9							
01	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	42	1	856	2	N	191					191
							153	3	210	9							

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088

08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	492	3	N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	14	1	474	3	N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	24	1	591	3	N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	19	1	501	3	N	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	83	2	N	-0-					-0-
							363	3									
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	358	2	N	1					1
							63	3	1	9							

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

08	4526	X	3172	-0-	-1354	-0-	3097	3	75	9	Y	68	66	1			11
09	4380	X	3159	-0-	-1221	-0-	3071	3	88	9	Y	80	75	1			16
10	3286	X	2943	-0-	-343	-0-	2849	3	94	9	Y	85	92	1			9
11	3180	X	1474	-0-	-1706	-0-	1385	3	89	9	Y	81	75	1			15
12	3286	X	1658	-0-	-1628	-0-	288	2	1274	3	Y	87	84	1			18
							96	9									
*01	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1430	2	255	3	Y	94	101	1			10
							103	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	27	2	118	3	Y	-0-					-0-
01	217	X	198	-0-	-19	-0-	168	2	30	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					96
09	930	N	619	-0-	-311	-0-	619	3			N	-0-					96
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	935	3	15	9	N	14					110
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					110
12	651	N	627	-0-	-24	-0-	116	2	511	3	N	-0-					110
01	961	N	663	-0-	-298	-0-	562	2	101	3	N	-0-					110

CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	145	3	151	9	N	137	86	1			54
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	88	3	491	9	N	446	238	1			262
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-	242	1			20
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					20
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	2	103	3	N	195	154	1			61
							215	9									
*01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	47	2	9	3	N	258	160	1			159
							284	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	79	1	433	2	Y	52	52	1			28
							57	9									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	75	1	336	2	Y	42	50	1			20
							46	9									
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	65	1	319	2	Y	37					57
							41	9									
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	75	1	378	2	Y	63	95	1			25
							69	9									
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	65	1	372	2	Y	30					55
							33	9									
*01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	67	1	384	2	Y	63	97	1			21
							69	9									

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	620	N	568	-0-	-52	-0-	23	1	545	3	N	-0-					-0-
09	600	N	523	-0-	-77	-0-	15	1	508	3	N	-0-					-0-
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	21	1	525	3	N	-0-					-0-
11	540	N	194	-0-	-346	-0-	7	1	170	3	N	15					15
							17	9									
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	129	2	N	1	1	1			15
							568	3	1	9							
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	22	1	430	2	N	1					16
							76	3	1	9							

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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 #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	1298	-0-	-407	-0-	1288	3	10	9	Y	9	9	1			6
09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2377	3	12	9	Y	11	13	1			4
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1494	3	13	9	Y	12	14	1			2
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1391	3	17	9	Y	15	13	1			4
12	1705	N	885	-0-	-820	-0-	161	2	709	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
*01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	968	2	172	3	Y	26	28	1			3
							29	9									

JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	47	-0-	-263	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
09	270	N	103	-0-	-167	-0-	3	1	100	3	N	-0-					-0-
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	8	1	222	3	N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-					-0-
							149	3									
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
							29	3									

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 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	18996	X	5058	-0-	-13938	-0-	5051	3	7	9	Y	6	8	1			4
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4324	3	8	9	Y	7	6	1			5
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3949	3	12	9	Y	11	10	1			6
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3564	3	8	9	Y	7	8	1			5
*12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	586	2	2588	3	Y	12	10	1			7
							13	9									
01	3999	X	3074	-0-	-925	-0-	2598	2	464	3	Y	11	13	1			5
							12	9									

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	3968	X	2081	-0-	-1887	-0-	2081	3			N	-0-					115
09	3480	X	947	-0-	-2533	-0-	944	3	3	9	N	3					118
10	3472	X	73	-0-	-3399	-0-	73	3			N	-0-					118
11	2940	X	130	-0-	-2810	-0-	130	3			N	-0-					118
12	3038	X	98	-0-	-2940	-0-	18	2	80	3	N	-0-	100	1			11
*01	2077	X	131	-0-	-1946	-0-	111	2	20	3	N	-0-	7	6			11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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	14B	DENY	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	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1808	3	9	9	N	8					56
09	1650	N	1373	-0-	-277	-0-	1371	3	2	9	N	2					58
10	1829	N	1472	-0-	-357	-0-	1469	3	3	9	N	3					61
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1905	3	12	9	N	11					72
*12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	268	2	1182	3	N	17					89
							19	9									
01	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1201	2	214	3	N	10					99
							11	9									

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	496	N	437	-0-	-59	-0-	18	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	523	-0-	-97	-0-	20	1	503	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	273	-0-	-147	-0-	10	1	263	3	Y	-0-					-0-
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	100	2	Y	3	2	1			1
							446	3	3	9							
01	527	N	450	-0-	-77	-0-	18	1	361	2	Y	8	5	1			4
							62	3	9	9							

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	4393	-0-	1293	5207	177	1	4198	3	N	16					93
							18	9									
09	8634	X	3427	-0-	-5207	-0-	98	1	3329	3	N	-0-					93
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	120	1	2952	3	N	5					98
							6	9									
11	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	108	1	2838	3	N	-0-	82	1			16
*12	2015	X	1757	-0-	-258	-0-	76	1	309	2	N	1	1	1	12	6	4
							1371	3	1	9							
*01	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	87	1	1795	2	N	21	1	1			24
							321	3	23	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	220	1	5223	3	N	-0-					-0-
09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	148	1	5000	3	N	-0-					-0-
10	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	222	1	5476	3	N	-0-					-0-
11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	193	1	5064	3	N	-0-					-0-
*12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	225	1	913	2	N	4	3	1			1
							4041	3	4	9							
*01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	202	1	4152	2	N	6	2	1			5
							740	3	7	9							

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	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3142	3	12	9	Y	11	8	1			10
09	2820	X	2768	-0-	-52	-0-	2767	3	1	9	Y	1					11
10	2914	X	2777	-0-	-137	-0-	2776	3	1	9	Y	1					12
11	2820	X	2356	-0-	-464	-0-	2322	3	34	9	Y	31	19	1	3	6	21
12	2914	X	2499	-0-	-415	-0-	460	2	2037	3	Y	2	10	1			13
							2	9									
01	3162	X	2576	-0-	-586	-0-	2183	2	390	3	Y	3	4	1			10
							3	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	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	2895	3			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2665	-0-	-395	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2968	-0-	-194	-0-	2968	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2835	-0-	-165	-0-	2835	3			Y	-0-					-0-
12	2883	X	1683	-0-	-1200	-0-	311	2	1372	3	Y	-0-					-0-
*01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2578	2	460	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	9	2	42	3	Y	-0-					-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	39	2	7	3	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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	46	3	204	9	N	185	149	1			140
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	52	3	217	9	N	197	180	1			157
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	34	3	139	9	N	126	165	1			118
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	24	3	189	9	N	172	185	1			105
12	279	N	44	-0-	-235	-0-	8	2	36	3	N	-0-	52	1			53
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	23	2	4	3	N	118	79	1			92
							130	9									

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	1488	N	1090	-0-	-398	-0-	1079	3	11	9	N	10					146
09	1380	N	849	-0-	-531	-0-	849	3			N	-0-					146
10	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	1011	3			N	-0-					146
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1346	3	11	9	N	10					156
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	213	2	939	3	N	4	59	1			101
							4	9									
*01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1092	2	195	3	N	8					109
							9	9									

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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	11					11
							12	9									
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	18	2	N	-0-					11
							77	3									
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	118	2	N	-0-					11
							22	3									

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	4495	X	3833	-0-	-662	-0-	3833	3			Y	-0-					-0-
09	4170	X	3485	-0-	-685	-0-	3485	3			Y	-0-					-0-
10	4309	X	2866	-0-	-1443	-0-	2866	3			Y	-0-					-0-
11	4170	X	2769	-0-	-1401	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
12	4154	X	2488	-0-	-1666	-0-	459	2	2029	3	Y	-0-					-0-
01	3844	X	2140	-0-	-1704	-0-	1816	2	324	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	277	-0-	-95	-0-	276	3	1	9	Y	1					2
09	360	N	179	-0-	-181	-0-	179	3			Y	-0-					2
10	341	N	62	-0-	-279	-0-	62	3			Y	-0-					2
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	562	3	8	9	Y	7	4	1			5
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	76	2	334	3	Y	-0-	5	1			-0-
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	445	2	80	3	Y	1	1	1			1
							1	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	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					84
09	2370	N	2222	-0-	-148	-0-	2222	3			N	-0-					84
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					84
11	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2825	3	1	9	N	1					85
12	2294	N	1868	-0-	-426	-0-	343	2	1514	3	N	10					95
							11	9									
01	2666	N	1805	-0-	-861	-0-	1532	2	273	3	N	-0-					95

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	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					116
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					116
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					116
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					116
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	2	54	3	N	-0-					116
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	25	2	4	3	N	-0-					117

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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	34	1	820	3	N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	24	1	824	3	N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	39	1	964	3	N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	31	1	821	3	N	-0-					-0-
*12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	40	1	162	2	N	1	1	1			-0-
							717	3	1	9							
*01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	51	1	1040	2	N	1	1	1			-0-
							185	3	1	9							

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	744	N	569	-0-	-175	-0-	23	1	546	3	N	-0-					20
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	20	1	659	3	N	-0-					20
10	620	N	320	-0-	-300	-0-	13	1	307	3	N	-0-					20
11	540	N	310	-0-	-230	-0-	12	1	298	3	N	-0-					20
*12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	47	1	190	2	N	1	1	1			20
							840	3	1	9							
*01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	N	4					24
							59	3	4	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	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	31	3	N	1					28
							1	9									
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	13	1	452	3	N	-0-					28
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	N	-0-					28
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					28
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	8	2	N	-0-					28
							36	3									
*01	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	20	2	N	-0-	1	6			27
							4	3									

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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	22	2	95	3	Y	-0-					-0-
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	101	2	18	3	Y	-0-					-0-

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	2759	X	1087	-0-	-1672	-0-	52	1	1035	3	Y	-0-					-0-
09	2670	X	137	-0-	-2533	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
11	2280	X	1943	-0-	-337	-0-	102	1	1839	3	Y	2					2
							2	9									
*12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	115	1	2200	3	Y	2					4
							2	9									
01	DLQ G-10		2123	-0-	2123	2123	105	1	2010	3	Y	7					11
							8	9									

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	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

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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			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	31	N	21	-0-	-10	-0-	20	3	1	9	N	1					40
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					40
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					40
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					40
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	2	13	3	N	-0-					40
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	27	2	5	3	N	-0-					40

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	272	-0-	-193	-0-	50	2	222	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	430	-0-	-35	-0-	365	2	65	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	434	N	201	-0-	-233	-0-	201	3			N	-0-					17
09	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	3			N	-0-					17
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					17
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					17
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	51	2	223	3	N	-0-					17
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	266	2	48	3	N	-0-					17

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148491 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
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	14849	X	4042	-0-	-10807	-0-	164	1	3878	3	N	-0-					16
09	8370	X	3699	-0-	-4671	-0-	107	1	3592	3	N	-0-					16
10	6448	X	3838	-0-	-2610	-0-	149	1	3689	3	N	-0-					16
11	5070	X	3465	-0-	-1605	-0-	128	1	3337	3	N	-0-					16
12	4619	X	2915	-0-	-1704	-0-	127	1	513	2	N	4	2	1			18
							2271	3	4	9							
01	4030	X	3199	-0-	-831	-0-	126	1	2600	2	N	8	1	1			26
							464	3	9	9							

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	793	3	13	9	N	12					119
09	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	3			N	-0-					119
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					119
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	978	3	18	9	N	16					135
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	142	2	630	3	N	6	78	1			63
							7	9									
01	868	N	834	-0-	-34	-0-	704	2	126	3	N	4					67
							4	9									

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	25	2	109	3	Y	-0-					-0-
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	106	2	18	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

08	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2743	3	11	9	Y	10	6	1			11
09	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2694	3	1	9	Y	1					12
10	2511	X	2389	-0-	-122	-0-	2388	3	1	9	Y	1					13
11	2670	X	2191	-0-	-479	-0-	2162	3	29	9	Y	26	17	1			22
12	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	439	2	1939	3	Y	2	8	1			16
							2	9									
*01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2450	2	437	3	Y	4	5	1			15
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	155	N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	3	N	-0-					14
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	3	1	91	3	N	-0-					14
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					14
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	55	1	1440	3	N	-0-					14
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	38	2	N	-0-					14
							167	3									
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	58	2	N	-0-					14
							10	3									

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	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	26	12	1			14
							29	9									
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	Y	3	13	1			4
							3	9									
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-	4	1			-0-
							62	3									
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
							15	3									

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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	3	Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	Y	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	50	2	Y	2	1	1			1
							221	3	2	9							
01	403	X	326	-0-	-77	-0-	13	1	259	2	Y	6	3	1			4
							47	3	7	9							

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	3100	N	2115	-0-	-985	17856	85	1	2026	3	N	4					20
							4	9									
09	17868	X	12	-0-	-17856	-0-	12	3			N	-0-					20
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					20
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					20
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					20
01	2108	X	1929	-0-	-179	-0-	76	1	1570	2	N	3	1	1			22
							280	3	3	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	7440	X	5461	-0-	-1979	-0-	5459	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	6870	X	5026	-0-	-1844	-0-	5024	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	6479	X	4021	-0-	-2458	-0-	4019	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	5640	X	3918	-0-	-1722	-0-	3916	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	5673	X	4114	-0-	-1559	-0-	759	2	3353	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	3863	2	689	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	3	1	9	N	1					5
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					5
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					5
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					5
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	23	2	104	3	N	70					75
							77	9									
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	353	2	63	3	N	-0-	75	6			-0-

CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

08	6127	X	3620	-0-	-2507	-0-	3613	3	7	9	N	6					85
09	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					85
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3221	3	24	9	N	22					107
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					107
*12	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	454	2	2009	3	N	18	85	1			40
							20	9									
*01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2173	2	389	3	N	10					50
							11	9									

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

08	1240	N	19	-0-	-1221	-0-	19	3			N	-0-					27
09	450	N	59	-0-	-391	-0-	59	3			N	-0-					27
10	248	N	35	-0-	-213	-0-	35	3			N	-0-					27
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	262	3	4	9	N	4	2	1			29
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	47	2	207	3	N	-0-	3	1			26
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	369	2	67	3	N	1					28
							1	9									

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					4
09	300	N	196	-0-	-104	-0-	6	1	190	3	N	-0-					4
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	7	1	164	3	N	-0-					4
11	240	N	173	-0-	-67	-0-	7	1	166	3	N	-0-					4
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	7	1	26	2	N	-0-					4
							117	3									
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	6	1	136	2	N	-0-					10
							24	3									

CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	632	3	8	9	N	7					90
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					90
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					90
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					90
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	81	2	357	3	N	-0-					90
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	379	2	67	3	N	-0-					90

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	182	1	995	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1156	-0-	-194	-0-	210	1	946	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	207	1	1022	2	Y	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	214	1	1077	2	Y	-0-					-0-
*12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	227	1	1297	2	Y	-0-					-0-
*01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	285	1	1631	2	Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	199	1	4714	3	N	1					80
							1	9									
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	140	1	4750	3	N	-0-					80
10	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	92	1	2280	3	N	-0-					80
11	2190	X	1801	-0-	-389	-0-	66	1	1735	3	N	-0-					80
12	2263	X	1680	-0-	-583	-0-	73	1	296	2	N	1	1	1			80
							1310	3	1	9							
01	2263	X	1657	-0-	-606	-0-	65	1	1351	2	N	-0-	1	1			79
							241	3									

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			Y	-0-					109
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-	23	1			86
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					86
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					86
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					86
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	6			78

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

08	3100	N	3536	-0-	436	3227	3530	3	6	9	N	5					77
09	5916	X	2689	-0-	-3227	-0-	2688	3	1	9	N	1					78
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					78
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2874	3	50	9	N	45					123
*12	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	465	2	2058	3	N	9	110	1			22
							10	9									
*01	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2024	2	362	3	N	-0-					22

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	3			N	-0-					74
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					74
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					74
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	3	1	9	N	1					75
12	372	N	278	-0-	-94	-0-	51	2	227	3	N	-0-					75
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	293	2	53	3	N	-0-					75

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	7874	X	6977	-0-	-897	-0-	6949	3	28	9	Y	25	18	1			26
09	7590	X	6262	-0-	-1328	-0-	6258	3	4	9	Y	4					30
10	7533	X	6463	-0-	-1070	-0-	6463	3			Y	-0-					30
11	7200	X	5869	-0-	-1331	-0-	5792	3	77	9	Y	70	46	1			54
12	7440	X	6063	-0-	-1377	-0-	1117	2	4940	3	Y	5	25	1			34
							6	9									
*01	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	6276	2	1118	3	Y	10	12	1			33
							11	9									

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	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	130	1	3075	3	Y	-0-					72
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	89	1	2999	3	Y	-0-					72
10	2883	X	2276	-0-	-607	-0-	87	1	2179	3	Y	9					81
							10	9									
11	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	103	1	2696	3	Y	5					86
							6	9									
*12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	143	1	582	2	Y	2	2	1			86
							2569	3	2	9							
*01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	107	1	2201	2	Y	7	1	1			90
							392	3	8	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	4898	X	4166	-0-	-732	-0-	169	1	3997	3	Y	-0-					4
09	4740	X	4099	-0-	-641	-0-	118	1	3973	3	Y	7					11
							8	9									
10	4898	X	4177	-0-	-721	-0-	161	1	3999	3	Y	15					26
							17	9									
11	4710	X	3315	-0-	-1395	-0-	121	1	3185	3	Y	8	32	1			2
							9	9									
12	4340	X	3934	-0-	-406	-0-	170	1	692	2	Y	9	3	1			8
							3062	3	10	9							
01	4216	X	3909	-0-	-307	-0-	154	1	3176	2	Y	12	1	1			18
							566	3	13	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	682	N	335	-0-	-347	-0-	13	1	322	3	Y	-0-					6
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	13	1	437	3	Y	-0-					6
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	2					8
							2	9									
11	330	N	114	-0-	-216	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					8
12	465	N	155	-0-	-310	-0-	7	1	27	2	Y	-0-					8
							121	3									
01	465	X	110	-0-	-355	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					5
							17	3									

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	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	73	1	1734	3	Y	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	45	1	1535	3	Y	-0-					-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	61	1	1515	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1272	-0-	-468	-0-	46	1	1226	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1362	-0-	-281	-0-	59	1	240	2	Y	1	1	1			-0-
							1062	3	1	9							
*01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	60	1	1242	2	Y	2	1	1			2
							221	3	2	9							

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	1457	X	142	-0-	-1315	-0-	5	1	118	3	N	17					30
							19	9									
09	1410	X	79	-0-	-1331	-0-	2	1	77	3	N	-0-					30
10	1457	X	54	-0-	-1403	-0-	2	1	52	3	N	-0-					30
11	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	104	1	2730	3	N	-0-					30
12	1457	X	833	-0-	-624	-0-	36	1	147	2	N	1	1	1			30
							649	3	1	9							
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	35	2	N	-0-					30
							5	3									

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	58	56	1			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	63	1			15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	78	1			9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	63	1			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	71	1			18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	882	-0-	-141	-0-	863	3	19	9	Y	17	17	1			4
09	1050	N	879	-0-	-171	-0-	857	3	22	9	Y	20	19	1			5
10	992	N	706	-0-	-286	-0-	682	3	24	9	Y	22	23	1			4
11	840	N	788	-0-	-52	-0-	765	3	23	9	Y	21	19	1			6
12	899	N	734	-0-	-165	-0-	131	2	579	3	Y	22	21	1			7
							24	9									
01	899	X	760	-0-	-139	-0-	622	2	112	3	Y	24	26	1			5
							26	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2618	3	42	9	Y	38	37	1			4
09	2580	N	2185	-0-	-395	-0-	2137	3	48	9	Y	44	42	1			6
10	2511	N	2009	-0-	-502	-0-	1956	3	53	9	Y	48	51	1			3
11	2580	N	1824	-0-	-756	-0-	1774	3	50	9	Y	45	42	1			6
*12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	412	2	1820	3	Y	49	47	1			8
							54	9									
01	2666	X	2464	-0-	-202	-0-	2043	2	364	3	Y	52	56	1			6
							57	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	21	2	92	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	43	2	8	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	2	4	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF. 10570 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	76	-0-	-234	-0-	76	3			Y	-0-					1
09	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	3			Y	-0-					1
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			Y	-0-					1
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	963	3	15	9	Y	14	6	1	1	6	8
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	170	2	750	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	279	2	51	3	Y	-0-	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 10112 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1251	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	960	N	693	-0-	-267	-0-	676	3	17	9	Y	15	14	1			1
10	992	N	607	-0-	-385	-0-	588	3	19	9	Y	17	18	1			-0-
11	960	N	571	-0-	-389	-0-	553	3	18	9	Y	16	14	1			2
12	713	N	406	-0-	-307	-0-	71	2	316	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
01	620	N	393	-0-	-227	-0-	316	2	57	3	Y	18	19	1			3
							20	9									

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	750	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	159	2	704	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	682	2	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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	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
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	T. A.		5416	-0-	5416	13339	5384	3	32	9	Y	29	35	1			12
09	T. A.		3470	-0-	3470	16809	3424	3	46	9	Y	42	30	1			24
10	19642	X	2833	-0-	-16809	-0-	2775	3	58	9	Y	53	48	1			29
11	4620	X	2062	-0-	-2558	-0-	2026	3	36	9	Y	33	41	1			21
12	4774	X	1948	-0-	-2826	-0-	348	2	1535	3	Y	59	49	1			31
							65	9									
01	T. A.		1796	-0-	1796	1796	1474	2	261	3	Y	55	67	1			19
							61	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	3	2	9	Y	2	1	1			2
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					2
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			Y	-0-					2
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	253	3	2	9	Y	2	2	1			2
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	55	2	243	3	Y	-0-	1	1			1
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	235	2	42	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4901	3	19	9	Y	17	13	1			19
09	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5936	3	3	9	Y	3					22
10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5066	3	2	9	Y	2					24
11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4787	3	72	9	Y	65	37	1	6	6	46
*12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	902	2	3988	3	Y	4	20	1			30
							4	9									
01	6138	X	5267	-0-	-871	-0-	4463	2	796	3	Y	7	10	1			26
							8	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	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	2	32	3	Y	-0-					-0-
*01	52	X	52	-0-	-0-	-0-	43	2	9	3	Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	3	2	9	Y	2	3	1			4
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	3	3	9	Y	3	2	1			5
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	451	3	4	9	Y	4	3	1			6
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	3	2	9	Y	2	3	1			5
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	79	2	347	3	Y	4	3	1			6
							4	9									
01	465	N	371	-0-	-94	-0-	309	2	58	3	Y	4	5	1			4
							4	9									

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	21	1			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	24	1			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	29	1			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	24	1			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	26	1			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

08	5146	X	4470	-0-	-676	-0-	4392	3	78	9	Y	71	69	1			11
09	4800	X	4263	-0-	-537	-0-	4173	3	90	9	Y	82	78	1			15
10	5084	X	3340	-0-	-1744	-0-	3243	3	97	9	Y	88	95	1			8
11	4920	X	3608	-0-	-1312	-0-	3516	3	92	9	Y	84	78	1			14
12	5084	X	3876	-0-	-1208	-0-	697	2	3080	3	Y	90	87	1			17
							99	9									
*01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	3790	2	676	3	Y	97	105	1			10
							107	9									

CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3288	3	7	9	N	6					21
09	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	2709	3	6	9	N	5					26
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					26
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					26
12	2976	X	2848	-0-	-128	-0-	525	2	2321	3	N	2					28
							2	9									
01	2976	X	2758	-0-	-218	-0-	2340	2	418	3	N	-0-					28

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	3	1	9	Y	1					2
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	3	1	9	Y	1					3
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	777	3	10	9	Y	9	6	1			6
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	226	2	997	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
01	1271	X	1153	-0-	-118	-0-	978	2	173	3	Y	2	1	1			4
							2	9									

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

08	10354	X	1713	-0-	-8641	-0-	70	1	1642	3	Y	1					22
							1	9									
09	10020	X	956	-0-	-9064	-0-	27	1	929	3	Y	-0-					22
10	7285	X	974	-0-	-6311	-0-	38	1	934	3	Y	2					24
							2	9									
11	2670	X	2139	-0-	-531	-0-	79	1	2057	3	Y	3	23	1			4
							3	9									
12	2759	X	1854	-0-	-905	-0-	81	1	327	2	Y	5	1	1			8
							1440	3	6	9							
*01	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	76	1	1574	2	Y	6	1	1			16
							282	3	7	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	3937	X	3679	-0-	-258	-0-	3618	3	61	9	Y	55	53	1			10
09	3810	X	3146	-0-	-664	-0-	3076	3	70	9	Y	64	60	1			14
10	4030	X	2262	-0-	-1768	-0-	2186	3	76	9	Y	69	74	1			9
11	3900	X	2665	-0-	-1235	-0-	2593	3	72	9	Y	65	60	1			14
12	4030	X	3311	-0-	-719	-0-	597	2	2637	3	Y	70	67	1			17
							77	9									
*01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3025	2	540	3	Y	76	81	1			14
							84	9									

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		4	-0-	4	5	4	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

08	2325	N	1621	-0-	-704	-0-	1587	3	34	9	Y	31	30	1			4
09	2130	N	1419	-0-	-711	-0-	1378	3	41	9	Y	37	34	1			7
10	1860	N	1437	-0-	-423	-0-	1394	3	43	9	Y	39	42	1			4
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1788	3	41	9	Y	37	34	1			7
*12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	335	2	1481	3	Y	40	39	1			8
							44	9									
*01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	1773	2	316	3	Y	43	46	1			5
							47	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1782	3	7	9	Y	6	9	1			-0-
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1671	3	10	9	Y	9	7	1			2
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1644	3	12	9	Y	11	10	1			3
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1528	3	8	9	Y	7	9	1			1
*12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	296	2	1309	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
01	1643	N	1447	-0-	-196	-0-	1216	2	218	3	Y	12	14	1			1
							13	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	339	1	1750	3	Y	-0-					-0-
09	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	319	1	1429	3	Y	-0-					-0-
10	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	333	1	1492	3	Y	-0-					-0-
11	2010	X	1547	-0-	-463	-0-	330	1	1217	3	Y	-0-					-0-
12	2077	X	1462	-0-	-615	-0-	310	1	212	2	Y	-0-					-0-
							940	3									
01	1829	N	1352	-0-	-477	-0-	312	1	882	2	Y	-0-					-0-
							158	3									

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-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

08	5673	X	4095	-0-	-1578	-0-	4074	3	21	9	Y	19	26	1			25
09	5490	X	4031	-0-	-1459	-0-	3976	3	55	9	Y	50	22	1			53
10	5673	X	3239	-0-	-2434	-0-	3186	3	53	9	Y	48	79	1			22
11	4260	X	2994	-0-	-1266	-0-	2958	3	36	9	Y	33	35	1			20
12	4154	X	3734	-0-	-420	-0-	679	2	3002	3	Y	48	34	1			34
							53	9									
*01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3180	2	566	3	Y	55	53	1			35
							61	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758

08	3100	N	3227	-0-	127	127	3212	3	15	9	Y	14	20	1			6
09	3000	N	3075	-0-	75	202	3053	3	22	9	Y	20	15	1			11
10	3100	N	2938	-0-	-162	40	2910	3	28	9	Y	25	23	1			13
11	2877	X	2837	-0-	-40	-0-	2820	3	17	9	Y	15	19	1			9
*12	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	554	2	2455	3	Y	28	23	1			14
							31	9									
01	3224	X	2605	-0-	-619	-0-	2184	2	392	3	Y	26	32	1			8
							29	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2301	3	29	9	Y	26	25	1			7
09	1860	X	1844	-0-	-16	-0-	1811	3	33	9	Y	30	28	1			9
10	60651	X	60651	-0-	-0-	-0-	60626	3	25	9	Y	23	27	1			5
11	55018	X	55018	-0-	-0-	-0-	54988	3	30	9	Y	27	24	1			8
*12	44931	X	44931	-0-	-0-	-0-	8282	2	36617	3	Y	29	28	1			9
							32	9									
*01	21826	X	21826	-0-	-0-	-0-	18495	2	3297	3	Y	31	34	1			3
							34	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3843	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3265	3	8	9	Y	7	5	1			2
10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2946	3	10	9	Y	9	8	1			3
11	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2527	3	6	9	Y	5	7	1			1
*12	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	473	2	2090	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
*01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2498	2	445	3	Y	9	11	1			1
							10	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	2480	N	2360	-0-	-120	-0-	2356	3	4	9	Y	4	8	1			9
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2348	3	12	9	Y	11	5	1			15
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2331	3	14	9	Y	13	20	1			8
11	2280	N	2111	-0-	-169	-0-	2101	3	10	9	Y	9	9	1			8
12	2449	N	2249	-0-	-200	-0-	413	2	1824	3	Y	11	8	1			11
							12	9									
01	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	1560	2	278	3	Y	11	11	1			11
							12	9									

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	12090	X	6351	-0-	-5739	-0-	6327	3	24	9	Y	22	18	1			24
09	11700	X	6146	-0-	-5554	-0-	6143	3	3	9	Y	3					27
10	10881	X	4982	-0-	-5899	-0-	4981	3	1	9	Y	1					28
11	6870	X	3868	-0-	-3002	-0-	3818	3	50	9	Y	45	34	1			39
12	7099	X	5052	-0-	-2047	-0-	930	2	4116	3	Y	5	17	1			27
							6	9									
01	6355	X	4861	-0-	-1494	-0-	4120	2	733	3	Y	7	9	1			25
							8	9									

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	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	65	1	1523	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1153	-0-	-317	-0-	33	1	1117	3	N	3					3
							3	9									
10	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	49	1	1229	3	N	-0-					3
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	63	1	1633	3	N	-0-					3
*12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	55	1	221	2	N	1	1	1			3
							979	3	1	9							
*01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	63	1	1295	2	N	2	1	1			4
							230	3	2	9							

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	7409	X	7069	-0-	-340	-0-	1127	1	5820	3	Y	111	111	1			30
							122	9									
09	7170	X	6872	-0-	-298	-0-	1233	1	5533	3	Y	96	82	1			44
							106	9									
10	7409	X	7238	-0-	-171	-0-	1296	1	5803	3	Y	126	99	1			71
							139	9									
11	7170	X	7075	-0-	-95	-0-	1468	1	5412	3	Y	177	156	1			92
							195	9									
12	7409	X	6677	-0-	-732	-0-	1409	1	963	2	Y	43	76	1			59
							4258	3	47	9							
*01	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	1612	1	4557	2	Y	84	104	1			41
							811	3	92	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	558	-0-	-132	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	396	-0-	-193	-0-	73	2	323	3	Y	-0-					-0-
01	651	X	601	-0-	-50	-0-	510	2	91	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	217	N	197	-0-	-20	-0-	196	3	1	9	Y	1					2
09	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	3			Y	-0-					2
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					2
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	119	3	1	9	Y	1	1	1			2
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	56	2	249	3	Y	-0-	2	1			-0-
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	161	2	30	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1066	-0-	-104	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	219	2	970	3	Y	-0-					-0-
*01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1016	2	181	3	Y	-0-					-0-

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	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3047	3	9	9	Y	8	16	1			10
09	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2709	3	20	9	Y	18	10	1			18
10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2781	3	24	9	Y	22	37	1			3
11	2880	N	2869	-0-	-11	-0-	2850	3	19	9	Y	17	17	1			3
*12	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	561	2	2482	3	Y	23	16	1			10
							25	9									
*01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2094	2	373	3	Y	21	22	1			10
							23	9									

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	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	2	35	3	Y	-0-					-0-
01	62	X	56	-0-	-6	-0-	47	2	9	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	176	1	905	3	Y	20	27	1			5
							22	9									
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	146	1	657	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	134	1	598	3	Y	15	13	1			6
							17	9									
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	176	1	647	3	Y	25	22	1			9
							28	9									
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	158	1	108	2	Y	6	10	1			5
							478	3	7	9							
01	744	N	427	-0-	-317	-0-	97	1	274	2	Y	6	10	1			1
							49	3	7	9							

LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

08	2449	N	2257	-0-	-192	-0-	2160	3	97	9	Y	88	85	1			59
09	2280	N	1656	-0-	-624	-0-	1546	3	110	9	Y	100	122	1			37
10	2325	N	1726	-0-	-599	-0-	1652	3	74	9	Y	67	92	1			12
11	2190	N	2028	-0-	-162	-0-	1885	3	143	9	Y	130	104	1			38
12	1705	N	1238	-0-	-467	-0-	204	2	902	3	Y	120	115	1			43
							132	9									
*01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	1681	2	300	3	Y	194	210	1			27
							213	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5173	3	32	9	Y	29	43	1			16
09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5155	3	45	9	Y	41	32	1			25
10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4553	3	25	9	Y	23	30	1			18
11	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5282	3	31	9	Y	28	30	1			16
*12	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	996	2	4403	3	Y	58	45	1			29
							64	9									
01	5177	X	5150	-0-	-27	-0-	4320	2	771	3	Y	54	64	1			19
							59	9									

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 J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF. 10524 - 11284

08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2909	3	11	9	Y	10	7	1			9
09	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2715	3	1	9	Y	1					10
10	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2601	3	1	9	Y	1					11
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2526	3	37	9	Y	34	20	1	3	6	22
*12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	482	2	2134	3	Y	2	10	1			14
							2	9									
01	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	2298	2	410	3	Y	4	5	1			12
							4	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	682	N	635	-0-	-47	-0-	616	3	19	9	Y	17	16	1			3
09	720	N	647	-0-	-73	-0-	626	3	21	9	Y	19	18	1			4
10	837	N	546	-0-	-291	-0-	523	3	23	9	Y	21	22	1			3
11	600	N	58	-0-	-542	-0-	48	3	10	9	Y	9	9	1			3
12	682	N	322	-0-	-360	-0-	57	2	253	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
*01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	2727	2	487	3	Y	23	22	1			5
							25	9									
	VAQUILLAS RANCH A				WELL #: 149	RRCID -> 166272	COMPL. DATE 12/16/1997				TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9786 - 9800				
08	403	N	194	-0-	-209	-0-	194	3			Y	-0-					1
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					1
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			Y	-0-					1
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	92	2	404	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	310	N	202	-0-	-108	-0-	171	2	31	3	Y	-0-					-0-
	JURASCHEK				WELL #: 10	RRCID -> 166951	COMPL. DATE 02/12/1998				TOTAL DEPTH 11892		PERF.10500 - 11604				
08	3813	X	3234	-0-	-579	-0-	130	1	3104	3	N	-0-					11
09	3690	X	2111	-0-	-1579	-0-	60	1	2051	3	N	-0-					11
10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	164	1	4056	3	N	-0-					11
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	157	1	4099	3	N	-0-					11
*12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	172	1	700	2	N	3	3	1			11
							3094	3	3	9							
*01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	157	1	3241	2	N	8	1	1			19
							579	3	9	9							
	VAQUILLAS RANCH A4				WELL #: 150	RRCID -> 167278	COMPL. DATE 02/25/1998				TOTAL DEPTH 12370		PERF.10862 - 12058				
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1704	3	7	9	Y	6	4	1			8
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					8
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	3	1	9	Y	1					9
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1315	3	18	9	Y	16	11	1			14
12	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	245	2	1086	3	Y	1	4	1			11
							1	9									
*01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1375	2	246	3	Y	2	3	1			11
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4697	3	81	9	Y	74	91	1			74
09	4470	X	4307	-0-	-163	-0-	4102	3	205	9	Y	186	78	1			182
10	4867	X	4747	-0-	-120	-0-	4498	3	249	9	Y	226	327	1			81
11	4710	X	4068	-0-	-642	-0-	3889	3	179	9	Y	163	161	1			83
12	4867	X	4593	-0-	-274	-0-	806	2	3567	3	Y	200	144	1			139
							220	9									
*01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	3698	2	660	3	Y	216	214	1			141
							238	9									

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	3100	N	11274	-0-	8174	8174	11274	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	10127	-0-	7127	15301	10126	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	3100	N	8790	-0-	5690	20991	8789	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	28496	X	7505	-0-	-20991	-0-	7505	3			Y	-0-					-0-
*12	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	1372	2	6066	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	6116	2	1091	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3670	3	53	9	Y	48	47	1			7
09	3510	X	3393	-0-	-117	-0-	3331	3	62	9	Y	56	53	1			10
10	3627	X	2843	-0-	-784	-0-	2777	3	66	9	Y	60	65	1			5
11	3510	X	2818	-0-	-692	-0-	2755	3	63	9	Y	57	53	1			9
12	3627	X	3260	-0-	-367	-0-	589	2	2603	3	Y	62	59	1			12
							68	9									
*01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	2903	2	519	3	Y	67	72	1			6
							74	9									

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	5199	-0-	-40	-0-	5122	3	77	9	Y	70	68	1			13
09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5068	3	90	9	Y	82	77	1			18
10	4526	X	3831	-0-	-695	-0-	3735	3	96	9	Y	87	94	1			11
11	5040	X	3525	-0-	-1515	-0-	3434	3	91	9	Y	83	77	1			17
12	5239	X	3794	-0-	-1445	-0-	682	2	3014	3	Y	89	86	1			20
							98	9									
01	5022	X	4197	-0-	-825	-0-	3472	2	619	3	Y	96	103	1			13
							106	9									

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	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	59	1	1407	3	N	-0-					-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	61	1	2072	3	N	1					1
							1	9									
10	3100	N	4343	-0-	1243	1243	169	1	4174	3	N	-0-					1
11	3000	N	2731	-0-	-269	974	101	1	2630	3	N	-0-					1
*12	3100	N	2350	-0-	-750	224	102	1	414	2	N	2	2	1			-0-
							1832	3	2	9							
*01	2495	X	2271	-0-	-224	-0-	89	1	1849	2	N	3	1	1			2
							330	3	3	9							

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2316	-0-	-474	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2191	-0-	-359	-0-	2191	3			Y	-0-					-0-
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			Y	-0-					-0-
12	2263	N	1677	-0-	-586	-0-	309	2	1368	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2160	-0-	-351	-0-	1833	2	327	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	43	-0-	-81	-0-	35	3	8	9	Y	7	7	1			2
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	79	3	10	9	Y	9	8	1			3
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	19	3	10	9	Y	9	10	1			2
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	83	3	8	9	Y	7	6	1			3
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	6	2	28	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	205	2	37	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	356	-0-	-450	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	20867	-0-	17867	17867	20867	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	27842	-0-	24742	42609	27842	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	11033	-0-	8033	50642	11033	3			Y	-0-					-0-
*12	53464	X	2822	-0-	-50642	-0-	521	2	2301	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2968	-0-	2968	2968	2518	2	450	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2188	3	9	9	Y	8	5	1			8
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					8
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	3	1	9	Y	1					9
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1885	3	28	9	Y	25	14	1	2	6	18
12	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	279	2	1236	3	Y	2	7	1			13
							2	9									
*01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1371	2	243	3	Y	2	4	1			11
							2	9									

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1079	-0-	-595	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
09	1620	N	928	-0-	-692	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	918	-0-	-725	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	182	2	804	3	Y	-0-					-0-
*01	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1108	2	197	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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1	9	Y	1					2
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	3			Y	-0-					2
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					2
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	234	3	2	9	Y	2	2	1			2
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	39	2	174	3	Y	-0-	2	1			-0-
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	146	2	27	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	496	N	368	-0-	-128	-0-	15	1	353	3	N	-0-					69
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	9	1	311	3	N	-0-					69
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	N	4	73	1			-0-
							4	9									
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	34	1	879	3	N	28					28
							31	9									
*12	341	N	336	-0-	-5	-0-	15	1	60	2	N	-0-	6	6			22
							261	3									
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	14	1	303	2	N	6					28
							54	3	7	9							

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	2015	N	1705	-0-	-310	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1632	-0-	-318	-0-	1632	3			Y	-0-					-0-
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1138	-0-	-536	-0-	210	2	928	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	1496	2	267	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	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	102	1	2412	3	N	3					32
							3	9									
09	2700	X	2107	-0-	-593	-0-	60	1	2047	3	N	-0-					32
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	138	1	3413	3	N	1					33
							1	9									
11	3000	N	3492	-0-	492	492	128	1	3364	3	N	-0-					33
*12	3100	N	2642	-0-	-458	34	115	1	464	2	N	9	2	1			40
							2053	3	10	9							
01	2790	X	2335	-0-	-455	-0-	92	1	1896	2	N	8	1	1			47
							338	3	9	9							

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

08	4092	X	3412	-0-	-680	-0-	3399	3	13	9	Y	12	9	1			15
09	3810	X	2790	-0-	-1020	-0-	2789	3	1	9	Y	1					16
10	3937	X	3238	-0-	-699	-0-	3236	3	2	9	Y	2					18
11	3600	X	1895	-0-	-1705	-0-	1872	3	23	9	Y	21	16	1			23
12	3410	X	3128	-0-	-282	-0-	576	2	2549	3	Y	3	9	1			17
							3	9									
*01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3272	2	583	3	Y	5	5	1			11
							6	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4716	3	53	9	Y	48	47	1			6
09	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4221	3	62	9	Y	56	53	1			9
10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3573	3	66	9	Y	60	65	1			4
11	3510	X	3500	-0-	-10	-0-	3437	3	63	9	Y	57	53	1			8
12	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	647	2	2858	3	Y	62	59	1			11
							68	9									
01	4278	X	3443	-0-	-835	-0-	2859	2	510	3	Y	67	72	1			5
							74	9									

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866

08	8277	X	8080	-0-	-197	-0-	325	1	7753	3	Y	2					28
							2	9									
09	8010	X	7757	-0-	-253	-0-	222	1	7535	3	Y	-0-					28
10	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	328	1	8135	3	Y	19					47
							21	9									
11	7920	X	6912	-0-	-1008	-0-	254	1	6647	3	Y	10	49	1			8
							11	9									
*12	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	359	1	1459	2	Y	20	5	1			23
							6448	3	22	9							
*01	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	289	1	5964	2	Y	23	3	1			42
							1063	3	25	9							

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

08	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	8	-0-	-3	-0-	7	2	1	3	N	-0-					-0-

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	2108	N	1903	-0-	-205	-0-	1890	3	13	9	Y	12	13	1			6
09	1950	N	1268	-0-	-682	-0-	1251	3	17	9	Y	15	18	1			3
10	1922	N	445	-0-	-1477	-0-	427	3	18	9	Y	16	19	1			-0-
11	1830	N	1644	-0-	-186	-0-	1620	3	24	9	Y	22	18	1			4
12	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	208	2	921	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
01	1891	X	1599	-0-	-292	-0-	1323	2	236	3	Y	36	38	1			3
							40	9									

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	41	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	41	1	185	2	Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	34	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	37	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	36	1	206	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	27	1	156	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	40	1	946	3	Y	-0-					161
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	39	1	1308	3	Y	24	164	1			21
							26	9									
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	41	1	1019	3	Y	17					38
							19	9									
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	37	1	976	3	Y	-0-					38
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	41	1	164	2	Y	1	1	1	8	6	30
							722	3	1	9							
*01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	35	1	721	2	Y	19	1	1			40
							130	3	21	9							

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	3	1	9	Y	1					1
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					1
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					1
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	111	3	2	9	Y	2					3
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	17	2	68	3	Y	-0-	3	1			-0-
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	73	2	13	3	Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1460	3	9	9	Y	8	15	1			11
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1415	3	20	9	Y	18	10	1			19
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1401	3	24	9	Y	22	36	1			5
11	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1355	3	18	9	Y	16	16	1			5
12	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	243	2	1071	3	Y	19	13	1			11
							21	9									
01	1488	X	1186	-0-	-302	-0-	988	2	177	3	Y	19	20	1			10
							21	9									

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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	Y	1					1
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			Y	-0-					1
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					1
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	3	2	9	Y	2	2	1			1
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	10	2	45	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	155	N	30	-0-	-125	-0-	26	2	4	3	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	42937	X	6435	-0-	-36502	-0-	260	1	6153	3	N	20					105
							22	9									
09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	114	1	3860	3	N	12					117
							13	9									
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	140	1	3476	3	N	17					134
							19	9									
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	105	1	2752	3	N	6					140
							7	9									
*12	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	102	1	418	2	N	20	135	1			25
							1845	3	22	9							
*01	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	82	1	1684	2	N	9	1	1			33
							301	3	10	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	57	1	1365	3	N	-0-					12
09	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	33	1	1128	3	N	-0-					12
10	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	44	1	1092	3	N	-0-					12
11	1260	N	863	-0-	-397	-0-	31	1	826	3	N	5					17
							6	9									
12	1209	N	802	-0-	-407	-0-	34	1	141	2	N	1	1	1			17
							626	3	1	9							
*01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	57	1	1182	2	N	12	1	1			28
							211	3	13	9							

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	279	N	49	-0-	-230	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	66	-0-	-182	-0-	12	2	54	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		49	-0-	49	49	41	2	8	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2354	3	9	9	Y	8	6	1			9
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2347	3	1	9	Y	1					10
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2407	3	1	9	Y	1					11
11	2250	N	2218	-0-	-32	-0-	2188	3	30	9	Y	27	17	1			21
*12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	442	2	1957	3	Y	2	9	1			14
							2	9									
*01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2090	2	374	3	Y	3	4	1			16
							3	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2387	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2647	3	7	9	Y	6	5	1			1
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2314	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2079	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
*12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	372	2	1646	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
*01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1324	2	237	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1686	-0-	-360	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
09	2160	N	1428	-0-	-732	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
10	2170	N	985	-0-	-1185	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	669	-0-	-951	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	297	-0-	-1191	-0-	55	2	242	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	553	-0-	-439	-0-	470	2	83	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					19
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					19
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					19
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					19
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					18
							73	3									
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					18
							12	3									

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	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
09	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-
10	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			Y	-0-					-0-
11	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-					-0-
12	2325	X	2310	-0-	-15	-0-	426	2	1884	3	Y	-0-					-0-
*01	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2267	2	405	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	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	122	-0-	-188	-0-	22	2	100	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	61	-0-	-94	-0-	51	2	10	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	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5763	3	11	9	Y	10	13	1			16
09	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5412	3	26	9	Y	24	11	1			29
10	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5852	3	35	9	Y	32	46	1			15
11	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5442	3	24	9	Y	22	22	1			15
*12	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	997	2	4406	3	Y	26	19	1			22
							29	9									
01	5487	X	5182	-0-	-305	-0-	4372	2	780	3	Y	27	27	1			21
							30	9									

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	158	-0-	-28	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					2
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	249	3	Y	-0-					2
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	Y	-0-					2
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	3	Y	-0-					2
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	Y	-0-					-0-
							236	3									
*01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	Y	5					13
							36	3	6	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					60
09	1800	N	1553	-0-	-247	-0-	1544	3	9	9	N	8					68
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					68
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2100	3	6	9	N	5					73
*12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	301	2	1329	3	N	5	59	1			19
							6	9									
01	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	1315	2	234	3	N	-0-					19

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	3038	X	2682	-0-	-356	-0-	2665	3	17	9	N	15					70
09	2940	X	2269	-0-	-671	-0-	2269	3			N	-0-					70
10	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	3034	3			N	-0-					70
11	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3108	3	1	9	N	1					71
12	2697	X	2487	-0-	-210	-0-	457	2	2022	3	N	7					78
							8	9									
01	3038	N	2428	-0-	-610	-0-	2052	2	367	3	N	8					86
							9	9									

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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					117
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1076	3	6	9	N	5					122
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1245	3	3	9	N	3					125
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1307	3	37	9	N	34					159
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	213	2	942	3	N	20					179
							22	9									
*01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1055	2	189	3	N	13					192
							14	9									

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	434	N	305	-0-	-129	-0-	38	1	210	2	Y	52	52	1			28
							57	9									
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	54	1	243	2	Y	41	49	1			20
							45	9									
10	403	N	228	-0-	-175	-0-	32	1	155	2	Y	37					57
							41	9									
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	58	1	290	2	Y	64	95	1			26
							70	9									
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	55	1	314	2	Y	29					55
							32	9									
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	55	1	317	2	Y	64	97	1			22
							70	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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					1
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					1
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					1
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					1
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	Y	1	2	6			-0-
							135	3	1	9							
01	248	X	94	-0-	-154	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
							14	3									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3084	-0-	-516	-0-	3084	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3670	-0-	-50	-0-	3670	3			Y	-0-					-0-
11	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	2554	-0-	-1166	-0-	471	2	2083	3	Y	-0-					-0-
*01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3234	2	577	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	2263	N	1855	-0-	-408	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1516	-0-	-524	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	1985	3			Y	-0-					-0-
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	238	2	1050	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	1499	2	267	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	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					18
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	2					20
10	558	X	13	-0-	-545	-0-	13	3			N	-0-					20
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					20
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					20
*01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	1	3	6			18

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	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1335	3	3	9	N	3					48
09	1170	N	826	-0-	-344	-0-	826	3			N	-0-					48
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1566	3	6	9	N	5					53
11	1290	N	907	-0-	-383	-0-	907	3			N	-0-					53
12	868	N	518	-0-	-350	-0-	96	2	422	3	N	-0-					53
01	1581	N	1255	-0-	-326	-0-	1065	2	190	3	N	-0-					53

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	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	415	1	9842	3	Y	-0-					17
09	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	282	1	9553	3	Y	6					23
							7	9									
10	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	413	1	10238	3	Y	7					30
							8	9									
11	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	363	1	9517	3	Y	7					37
							8	9									
*12	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	409	1	1657	2	Y	7	41	1			3
							7328	3	8	9							
*01	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	363	1	7513	2	Y	38	3	1			39
							1340	3	42	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	146	1	3455	3	Y	-0-					9
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	110	1	3740	3	Y	-0-					9
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	217	1	5379	3	Y	-0-					9
11	2700	X	2248	-0-	-452	-0-	82	1	2165	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					3
01	5611	X	5124	-0-	-487	-0-	202	1	4169	2	Y	11	2	1			19
							741	3	12	9							

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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	132	-0-	-85	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	Y	-0-					-0-
							241	3									
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
							25	3									

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 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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	24	1	564	3	N	-0-					54
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	3	N	-0-					54
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	N	-0-					54
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	448	3	N	-0-					54
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	100	2	N	17					69
							442	3	19	9							
*01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	N	-0-	22	6			47
							56	3									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2883	X	1555	-0-	-1328	-0-	1511	3	44	9	Y	40	38	1			5
09	2190	N	2055	-0-	-135	-0-	2004	3	51	9	Y	46	43	1			8
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1724	3	55	9	Y	50	53	1			5
11	1500	N	1123	-0-	-377	-0-	1071	3	52	9	Y	47	43	1			9
12	2139	N	1760	-0-	-379	-0-	314	2	1390	3	Y	51	49	1			11
							56	9									
01	2139	X	1498	-0-	-641	-0-	1219	2	218	3	Y	55	59	1			9
							61	9									

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	3813	X	3239	-0-	-574	-0-	3196	3	43	9	Y	39	52	1			18
09	3720	X	2652	-0-	-1068	-0-	2591	3	61	9	Y	55	41	1			32
10	3844	X	2822	-0-	-1022	-0-	2746	3	76	9	Y	69	64	1			37
11	3720	X	2499	-0-	-1221	-0-	2452	3	47	9	Y	43	54	1			26
12	3224	X	3181	-0-	-43	-0-	570	2	2525	3	Y	78	64	1			40
							86	9									
*01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2113	2	376	3	Y	73	87	1			26
							80	9									

VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	122	1	2892	3	N	-0-					69
09	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	85	1	2856	3	N	-0-					69
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	121	1	2995	3	N	-0-					69
11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	111	1	2924	3	N	6					75
							7	9									
*12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	131	1	530	2	N	2	2	1	3	6	72
							2343	3	2	9							
*01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	120	1	2483	2	N	41	1	1			112
							443	3	45	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	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	26	2	118	3	Y	-0-					-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	105	2	20	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	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	97	1	2301	3	Y	-0-					11
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	67	1	2266	3	Y	-0-					11
10	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	109	1	2698	3	Y	2					13
							2	9									
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	94	1	2467	3	Y	1					14
							1	9									
*12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	115	1	468	2	Y	2	15	1			1
							2073	3	2	9							
01	2573	N	2553	-0-	-20	-0-	101	1	2071	2	Y	11	1	1			10
							369	3	12	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	589	X	291	-0-	-298	-0-	12	1	279	3	N	-0-					43
09	570	X	305	-0-	-265	-0-	9	1	277	3	N	17					60
							19	9									
10	589	X	266	-0-	-323	-0-	10	1	256	3	N	-0-					60
11	570	X	246	-0-	-324	-0-	9	1	237	3	N	-0-					60
*12	558	X	368	-0-	-190	-0-	16	1	65	2	N	-0-	20	6			40
							287	3									
*01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	56	1	1162	2	N	2	1	1			41
							207	3	2	9							

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

08	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					70
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					70
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					70
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					70
12	465	N	395	-0-	-70	-0-	73	2	322	3	N	-0-					70
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	416	2	74	3	N	-0-					70

LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	523	-0-	-66	-0-	96	2	427	3	Y	-0-					-0-
*01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	980	2	174	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

08	2883	X	2865	-0-	-18	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2099	-0-	-691	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2161	-0-	-722	-0-	2161	3			Y	-0-					-0-
11	2760	N	2015	-0-	-745	-0-	2015	3			Y	-0-					-0-
12	2170	N	1749	-0-	-421	-0-	323	2	1426	3	Y	-0-					-0-
*01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	1980	2	353	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

08	2728	X	2611	-0-	-117	-0-	2571	3	40	9	Y	36	35	1			4
09	2640	X	2488	-0-	-152	-0-	2442	3	46	9	Y	42	40	1			6
10	2728	X	2051	-0-	-677	-0-	2001	3	50	9	Y	45	49	1			2
11	2640	X	1876	-0-	-764	-0-	1829	3	47	9	Y	43	40	1			5
12	2728	X	2574	-0-	-154	-0-	465	2	2057	3	Y	47	45	1			7
							52	9									
*01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2301	2	411	3	Y	50	54	1			3
							55	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	83	-0-	-444	-0-	83	3			N	-0-					48
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	227	3	10	9	N	9					57
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					57
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					57
12	248	N	145	-0-	-103	-0-	26	2	117	3	N	2	34	1			25
							2	9									
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	120	2	21	3	N	-0-					25

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	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			Y	-0-					-0-
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			Y	-0-					-0-
11	1890	X	1593	-0-	-297	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
12	1953	X	1702	-0-	-251	-0-	314	2	1388	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3344	-0-	-159	-0-	2839	2	505	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	2108	N	1989	-0-	-119	-0-	1958	3	31	9	Y	28	27	1			5
09	2040	N	1864	-0-	-176	-0-	1828	3	36	9	Y	33	31	1			7
10	2108	N	1595	-0-	-513	-0-	1556	3	39	9	Y	35	38	1			4
11	1920	N	1584	-0-	-336	-0-	1548	3	36	9	Y	33	31	1			6
12	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	317	2	1402	3	Y	36	34	1			8
							40	9									
*01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1661	2	297	3	Y	39	42	1			6
							43	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	3689	X	2951	-0-	-738	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
09	3570	X	2293	-0-	-1277	-0-	2293	3			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3651	-0-	-38	-0-	3651	3			Y	-0-					-0-
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			Y	-0-					-0-
12	2945	X	1941	-0-	-1004	-0-	358	2	1583	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	2776	-0-	-882	-0-	2356	2	420	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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	468	3	Y	-0-					7
09	450	N	371	-0-	-79	-0-	11	1	360	3	Y	-0-					7
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	47	1	1154	3	Y	-0-					7
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	22	1	565	3	Y	-0-					7
12	372	N	227	-0-	-145	-0-	10	1	41	2	Y	-0-					7
							176	3									
*01	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	111	1	2294	2	Y	11	1	1			16
							410	3	12	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1470	3	13	9	Y	12	12	1			1
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1626	3	15	9	Y	14	14	1			1
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1046	3	18	9	Y	16	17	1			-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1237	3	17	9	Y	15	14	1			1
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	242	2	1071	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
*01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1195	2	213	3	Y	17	18	1			2
							19	9									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	33	1	175	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	8	1	41	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	71	1	316	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	31	1	117	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	32	1	22	2	Y	1	2	1			3
							99	3	1	9							
01	403	N	153	-0-	-250	-0-	35	1	98	2	Y	2	2	1			3
							18	3	2	9							

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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1206	3	11	9	Y	10	9	1			2
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1027	3	12	9	Y	11	10	1			3
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	724	3	13	9	Y	12	13	1			2
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	787	3	12	9	Y	11	10	1			3
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	144	2	638	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	789	2	141	3	Y	13	14	1			4
							14	9									

WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 12200 - 12394

08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	158	1	3754	3	N	15					55
							17	9									
09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	101	1	3422	3	N	8					63
							9	9									
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	138	1	3415	3	N	14					77
							15	9									
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	118	1	3088	3	N	21					98
							23	9									
*12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	139	1	564	2	N	2	2	1			98
							2494	3	2	9							
*01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	119	1	2460	2	N	8	1	1			105
							439	3	9	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	202	3	166	9	N	151	218	1			95
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-	50	1			45
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					45
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					45
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	2	55	3	N	-0-					45
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	106	2	18	3	N	-0-					45

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	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	59	1	1387	3	Y	-0-					-0-
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	56	1	1884	3	Y	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	54	1	1344	3	Y	-0-					-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	51	1	1326	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	289	-0-	-269	-0-	13	1	51	2	Y	-0-					-0-
							225	3									
*01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	44	1	925	2	Y	2					2
							166	3	2	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	1364	N	1055	-0-	-309	-0-	1035	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	1230	N	967	-0-	-263	-0-	944	3	23	9	Y	21	20	1			1
10	1147	N	901	-0-	-246	-0-	876	3	25	9	Y	23	24	1			-0-
11	1020	N	851	-0-	-169	-0-	827	3	24	9	Y	22	20	1			2
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	187	2	828	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
*01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	936	2	167	3	Y	25	27	1			1
							28	9									

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	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	1747	3	28	9	Y	25	24	1			7
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2001	3	32	9	Y	29	27	1			9
10	1829	N	1477	-0-	-352	-0-	1443	3	34	9	Y	31	33	1			7
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1803	3	32	9	Y	29	27	1			9
12	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	296	2	1310	3	Y	32	30	1			11
							35	9									
*01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1459	2	260	3	Y	34	37	1			9
							37	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					19
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	3	Y	-0-					19
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	282	3	Y	-0-					19
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	3	Y	-0-					19
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					18
							121	3									
01	279	N	144	-0-	-135	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					18
							21	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	60	2	266	3	Y	-0-					-0-
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	241	2	43	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	654	3	6	9	Y	5	7	1			3
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	600	3	8	9	Y	7	6	1			4
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	585	3	10	9	Y	9	9	1			4
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	605	3	7	9	Y	6	7	1			3
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	109	2	483	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
01	589	N	521	-0-	-68	-0-	433	2	77	3	Y	10	12	1			2
							11	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 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	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	47	1	1148	3	Y	-0-					4
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	36	1	1217	3	Y	-0-					4
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	56	1	1375	3	Y	-0-					4
11	1140	N	953	-0-	-187	-0-	35	1	918	3	Y	-0-	3	1			1
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					1
*01	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	64	1	1308	2	Y	3	1	1			6
							234	3	3	9							

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 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	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					35
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					35
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	N	2					37
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					37
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	31	2	137	3	N	-0-					37
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	137	2	23	3	N	-0-					37

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1272	3	20	9	Y	18	17	1			4
09	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	1172	3	23	9	Y	21	19	1			6
10	1333	N	779	-0-	-554	-0-	755	3	24	9	Y	22	24	1			4
11	1260	N	1023	-0-	-237	-0-	1000	3	23	9	Y	21	19	1			6
12	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	213	2	943	3	Y	23	22	1			7
							25	9									
*01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1069	2	190	3	Y	24	26	1			5
							26	9									

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	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	67	1	1595	3	Y	-0-					-0-
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	39	1	1317	3	Y	-0-					-0-
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	61	1	1491	3	Y	-0-					-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	48	1	1241	3	Y	-0-					-0-
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	52	1	208	2	Y	6	6	1			-0-
							918	3	7	9							
*01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	44	1	921	2	Y	21	14	1			7
							164	3	23	9							

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	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-

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	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	68	1	1628	3	Y	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	43	1	1471	3	Y	-0-					-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	59	1	1462	3	Y	-0-					-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	44	1	1168	3	Y	-0-					-0-
*12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	53	1	214	2	Y	7	6	1			1
							945	3	8	9							
01	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	48	1	980	2	Y	22	15	1			8
							174	3	24	9							

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	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	42	42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	4278	X	4272	-0-	-6	-0-	4186	3	86	9	Y	78	76	1			13
09	4140	X	3572	-0-	-568	-0-	3472	3	100	9	Y	91	86	1			18
10	4836	X	3432	-0-	-1404	-0-	3324	3	108	9	Y	98	105	1			11
11	4680	X	3313	-0-	-1367	-0-	3211	3	102	9	Y	93	86	1			18
12	4836	X	3762	-0-	-1074	-0-	674	2	2978	3	Y	100	96	1			22
							110	9									
*01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	3413	2	609	3	Y	107	116	1			11
							118	9									

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	174	1	4307	2	N	1					68
							1	9									
09	3270	X	3246	-0-	-24	-0-	167	1	3077	2	N	2					70
							2	9									
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	194	1	3199	2	N	-0-					70
11	4200	X	2754	-0-	-1446	-0-	154	1	2583	2	N	15					85
							17	9									
*12	4340	X	3098	-0-	-1242	-0-	158	1	2940	2	N	-0-	8	6			77
*01	4340	X	2876	-0-	-1464	-0-	144	1	2732	2	N	-0-	75	1	2	6	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

08	4402	X	325	-0-	-4077	-0-	295	3	30	9	Y	27	37	1			13
09	4260	X	269	-0-	-3991	-0-	226	3	43	9	Y	39	29	1			23
10	3348	X	380	-0-	-2968	-0-	326	3	54	9	Y	49	45	1			27
11	529	X	529	-0-	-0-	-0-	496	3	33	9	Y	30	38	1			19
*12	879	X	879	-0-	-0-	-0-	151	2	667	3	Y	55	45	1			29
							61	9									
*01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	3794	2	677	3	Y	51	61	1			20
							56	9									

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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 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	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	15572	3			Y	-0-					-0-
09	17940	X	10665	-0-	-7275	-0-	10665	3			Y	-0-					-0-
10	19251	X	12249	-0-	-7002	-0-	12249	3			Y	-0-					-0-
11	18630	X	10487	-0-	-8143	-0-	10487	3			Y	-0-					-0-
12	19251	X	10250	-0-	-9001	-0-	1891	2	8359	3	Y	-0-					-0-
*01	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	7870	2	1404	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	1023	N	435	-0-	-588	-0-	17	1	418	2	N	-0-					101
09	1020	N	557	-0-	-463	-0-	29	1	528	2	N	-0-					101
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	N	-0-					101
11	420	N	253	-0-	-167	-0-	14	1	239	2	N	-0-					101
12	589	N	381	-0-	-208	-0-	18	1	346	2	N	15					116
							17	9									
*01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	537	2	N	-0-					116

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	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	105	1	2598	2	N	-0-					44
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	133	1	2457	2	N	3					47
							3	9									
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	159	1	2624	2	N	-0-					47
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	138	1	2322	2	N	13					60
							14	9									
*12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	127	1	2376	2	N	-0-	12	6			48
*01	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	132	1	2508	2	N	-0-					48

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	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					23
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					23
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					23
11	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	3			N	-0-					23
12	186	N	50	-0-	-136	-0-	9	2	41	3	N	-0-					23
01	310	N	181	-0-	-129	-0-	153	2	28	3	N	-0-					23

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	3100	N	2572	-0-	-528	14	104	1	2468	3	Y	-0-					5
09	2486	N	2472	-0-	-14	-0-	71	1	2401	3	Y	-0-					5
10	3100	N	5614	-0-	2514	2514	217	1	5367	3	Y	27	15	1			17
							30	9									
11	3000	N	9274	-0-	6274	8788	340	1	8930	3	Y	4	15	1			6
							4	9									
*12	3100	N	9515	-0-	6415	15203	410	1	1668	2	Y	52	49	1			9
							7380	3	57	9							
*01	24239	X	9036	-0-	-15203	-0-	350	1	7221	2	Y	162	104	1			68
							1287	3	178	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2759	X	2643	-0-	-116	-0-	418	1	2216	2	N	8	103	1			37
							9	9									
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	502	1	3439	2	N	6					43
							7	9									
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	527	1	2716	2	N	10					53
							11	9									
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	492	1	2637	2	N	7					60
							8	9									
*12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	515	1	2630	2	N	-0-					60
*01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	543	1	2664	2	N	33	86	1			7
							36	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	2294	N	1153	-0-	-1141	-0-	47	1	1106	3	Y	-0-					1
09	3000	N	3143	-0-	143	143	90	1	3052	3	Y	1					2
							1	9									
10	2387	N	488	-0-	-1899	-0-	20	1	468	3	Y	-0-					2
11	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	39	1	1014	3	Y	-0-					2
12	2387	X	1085	-0-	-1302	-0-	47	1	191	2	Y	1					3
							846	3	1	9							
*01	786	X	786	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	Y	1					3
							114	3	1	9							

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	930	N	737	-0-	-193	-0-	117	1	619	2	N	1	1	1			103
							1	9									
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	88	1	600	2	N	2					105
							2	9									
10	744	N	672	-0-	-72	-0-	108	1	558	2	N	5					110
							6	9									
11	720	N	422	-0-	-298	-0-	66	1	353	2	N	3					113
							3	9									
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	119	1	608	2	N	-0-					113
01	682	N	620	-0-	-62	-0-	105	1	515	2	N	-0-	1	1			112

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 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-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2852	X	2775	-0-	-77	-0-	112	1	2663	3	Y	-0-					1
09	2760	X	2641	-0-	-119	-0-	76	1	2565	3	Y	-0-					1
10	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	116	1	2881	3	Y	-0-					1
11	2970	X	2472	-0-	-498	-0-	91	1	2381	3	Y	-0-					1
12	3069	X	2085	-0-	-984	-0-	91	1	368	2	Y	3	2	1			2
							1623	3	3	9							
01	3007	X	2439	-0-	-568	-0-	96	1	1983	2	Y	5	1	1			6
							354	3	6	9							

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

08	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	232	1	5759	2	N	-0-	183	1			12
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	285	1	5261	2	N	3					15
							3	9									
10	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	305	1	5027	2	N	125					140
							138	9									
11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	157	1	2638	2	N	245					385
							270	9									
*12	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	251	1	4675	2	N	48					433
							53	9									
*01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	245	1	4657	2	N	28	121	1			340
							31	9									

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
							29	3									

FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

08	2635	N	2476	-0-	-159	-0-	96	1	2380	2	N	-0-					10
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	126	1	2332	2	N	10					20
							11	9									
10	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	160	1	2635	2	N	-0-					20
11	2400	N	2139	-0-	-261	-0-	120	1	2019	2	N	-0-					20
12	2573	N	2386	-0-	-187	-0-	121	1	2262	2	N	3					23
							3	9									
*01	2697	N	2645	-0-	-52	-0-	132	1	2513	2	N	-0-	12	6			11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	162	1	3868	3	Y	1					2
							1	9									
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	118	1	3973	3	Y	-0-					2
10	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	197	1	4877	3	Y	28	14	1			16
							31	9									
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	143	1	3769	3	Y	10	19	1			7
							11	9									
*12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	172	1	699	2	Y	22	25	1			4
							3087	3	24	9							
*01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	160	1	3313	2	Y	74	48	1			31
							591	3	81	9							

FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	88	2	N	16					196
							18	9									
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	9	1	116	2	N	3					199
							3	9									
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	7	1	93	2	N	-0-					199
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	22					221
							24	9									
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	58	72	1			207
							64	9									
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	18	197	1			28
							20	9									

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	1085	N	810	-0-	-275	-0-	57	1	746	2	N	6					181
							7	9									
09	990	N	895	-0-	-95	-0-	61	1	834	2	N	-0-					181
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	70	1	961	2	N	12					193
							13	9									
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	54	1	868	2	N	5					198
							6	9									
12	930	N	920	-0-	-10	-0-	60	1	858	2	N	2	180	1			20
							2	9									
01	1054	N	986	-0-	-68	-0-	60	1	915	2	N	10					30
							11	9									

ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3976	X	3201	-0-	-775	-0-	129	1	3072	3	Y	-0-					10
09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	89	1	3021	3	Y	-0-					10
10	2387	X	1559	-0-	-828	-0-	61	1	1498	3	Y	-0-					10
11	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	118	1	3108	3	Y	-0-					10
*12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	136	1	550	2	Y	4	2	1			12
							2431	3	4	9							
*01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	148	1	3049	2	Y	7	1	1			16
							543	3	8	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	-0-					60
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	N	-0-					60
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	N	-0-					60
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	N	-0-					60
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	N	-0-					60
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	12	1	223	2	N	4					64
							4	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	558	N	538	-0-	-20	-0-	535	3	3	9	Y	3	5	1			1
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	533	3	6	9	Y	5	4	1			2
10	558	N	499	-0-	-59	-0-	492	3	7	9	Y	6	6	1			2
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	802	3	4	9	Y	4	5	1			1
*12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	360	2	1592	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*01	3100	N	4092	-0-	992	992	3466	2	619	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	59	1	769	2	N	12					60
							13	9									
09	1080	N	703	-0-	-377	-0-	46	1	638	2	N	17					77
							19	9									
10	930	N	792	-0-	-138	-0-	54	1	735	2	N	3					80
							3	9									
11	810	N	676	-0-	-134	-0-	39	1	626	2	N	10					90
							11	9									
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	47	1	672	2	N	17					107
							19	9									
*01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	50	1	772	2	N	39					146
							43	9									

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	30	2	N	21	90	1			115
							23	9									
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	59	2	N	17					132
							19	9									
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	83	2	N	20					152
							22	9									
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	6	1	34	2	N	4					156
							4	9									
*12	93	N	37	-0-	-56	-0-	6	1	31	2	N	-0-	15	6			141
*01	124	N	62	-0-	-62	-0-	10	1	48	2	N	4	52	1	35	6	58
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1481	3	12	9	Y	11	16	1			4
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1435	3	18	9	Y	16	12	1			8
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1515	3	21	9	Y	19	18	1			9
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1436	3	13	9	Y	12	15	1			6
12	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	265	2	1173	3	Y	22	18	1			10
							24	9									
01	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1241	2	221	3	Y	21	25	1			8
							23	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	9747	-0-	-1258	-0-	9746	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	10650	X	9082	-0-	-1568	-0-	9080	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	10819	X	7306	-0-	-3513	-0-	7304	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	10470	X	7684	-0-	-2786	-0-	7682	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	10664	X	7982	-0-	-2682	-0-	1472	2	6508	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	7556	2	1348	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					40
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					40
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					40
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					40
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	16	2	70	3	N	-0-					40
*01	124	N	81	-0-	-43	-0-	69	2	12	3	N	-0-	40	6			-0-

FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	467	-0-	-153	-0-	74	1	393	2	N	-0-					59
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	69	1	475	2	N	-0-					59
10	527	N	42	-0-	-485	-0-	7	1	35	2	N	-0-					59
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	138	1	743	2	N	-0-					59
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	95	1	488	2	N	-0-					78
*01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	117	1	575	2	N	1	17	1			62
							1	9									

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3045	-0-	-1543	-0-	216	1	2827	2	N	2					24
							2	9									
09	4440	X	3113	-0-	-1327	-0-	210	1	2893	2	N	9					33
							10	9									
10	4557	X	3428	-0-	-1129	-0-	233	1	3195	2	N	-0-					33
11	4050	X	3522	-0-	-528	-0-	203	1	3255	2	N	58					91
							64	9									
12	3906	X	3388	-0-	-518	-0-	222	1	3166	2	N	-0-	80	1			11
*01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	220	1	3378	2	N	-0-					11

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	219	1	1157	2	N	3					55
							3	9									
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	165	1	1131	2	N	5					60
							6	9									
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	235	1	1211	2	N	5					65
							6	9									
11	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	205	1	1097	2	N	10					75
							11	9									
*12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	220	1	1126	2	N	5					80
							6	9									
01	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	230	1	1130	2	N	17					97
							19	9									

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	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	Y	43					43
							47	9									
01	DLQ G-10		65	-0-	65	65	4	1	61	3	Y	-0-					43

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	1085	N	804	-0-	-281	-0-	795	3	9	9	Y	8	11	1			-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	774	3	12	9	Y	11	8	1			3
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	849	3	15	9	Y	14	13	1			4
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	767	3	9	9	Y	8	11	1			1
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	146	2	645	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
01	868	N	747	-0-	-121	-0-	621	2	111	3	Y	14	17	1			-0-
							15	9									

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	2974	-0-	-64	-0-	115	1	2859	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2463	-0-	-477	-0-	126	1	2337	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	218	1	3595	2	N	-0-					-0-
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	217	1	3637	2	N	-0-					-0-
*12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	163	1	3031	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2664	-0-	-374	-0-	133	1	2531	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3224	X	2151	-0-	-1073	-0-	326	1	1779	2	Y	42	42	1			23
							46	9									
09	3120	X	1911	-0-	-1209	-0-	341	1	1534	2	Y	33	40	1			16
							36	9									
10	3162	X	1668	-0-	-1494	-0-	276	1	1359	2	Y	30					46
							33	9									
11	2520	X	1630	-0-	-890	-0-	261	1	1313	2	Y	51	76	1			21
							56	9									
12	2170	X	2135	-0-	-35	-0-	314	1	1795	2	Y	24					45
							26	9									
*01	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	296	1	1691	2	Y	51	78	1			18
							56	9									

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	110	1	601	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	403	-0-	-227	-0-	73	1	330	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	327	-0-	-324	-0-	55	1	272	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	278	-0-	-352	-0-	46	1	232	2	Y	-0-					-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	79	1	455	2	Y	-0-					-0-
*01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	67	1	381	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	4960	X	4131	-0-	-829	-0-	288	1	3779	2	N	58	189	1			53
							64	9									
09	4800	X	4670	-0-	-130	-0-	314	1	4326	2	N	27					80
							30	9									
10	4836	X	2884	-0-	-1952	-0-	196	1	2688	2	N	-0-					80
11	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	287	1	4617	2	N	83	93	1			70
							91	9									
12	4836	X	4207	-0-	-629	-0-	272	1	3887	2	N	44					114
							48	9									
01	4836	X	4523	-0-	-313	-0-	272	1	4171	2	N	73					187
							80	9									

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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	538	3	151	9	N	137	148	1			51
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-	51	1			-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	457	3	47	9	N	43					43
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	66	2	290	3	N	4					47
							4	9									
*01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	361	2	64	3	N	-0-					47

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	213	1	1129	2	N	3					20
							3	9									
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	164	1	1121	2	N	2					22
							2	9									
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	205	1	1058	2	N	-0-					22
11	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	191	1	1023	2	N	54					76
							59	9									
*12	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	211	1	1077	2	N	14					90
							15	9									
*01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	220	1	1082	2	N	-0-	40	1			50

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	49	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	167	-0-	-73	-0-	30	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	142	1	700	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	47	1	236	2	Y	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	38	1	218	2	Y	-0-					-0-
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	61	1	347	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	25	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	37	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	57	1	285	2	Y	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	28	1	159	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	29	1	168	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	868	N	472	-0-	-396	-0-	461	3	11	9	N	10					117
09	690	N	417	-0-	-273	-0-	417	3			N	-0-					117
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1113	3	9	9	N	8					125
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	976	3	30	9	N	27					152
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	127	2	559	3	N	11	146	1			17
							12	9									
01	1116	N	620	-0-	-496	-0-	527	2	93	3	N	-0-					17

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	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	N	-0-					3
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	2	1	81	3	N	-0-					3
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	3	1	86	3	N	-0-					3
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	3	1	82	3	N	-0-					3
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	15	2	N	-0-					3
							67	3									
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	71	2	N	-0-					4
							13	3									

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	4123	X	3122	-0-	-1001	-0-	121	1	3001	2	N	-0-					80
09	3990	X	2966	-0-	-1024	-0-	152	1	2814	2	N	-0-					80
10	3875	X	3299	-0-	-576	-0-	188	1	3107	2	N	4					84
							4	9									
11	3630	X	2868	-0-	-762	-0-	161	1	2707	2	N	-0-					84
*12	3441	X	3019	-0-	-422	-0-	154	1	2865	2	N	-0-	2	6			82
01	3286	X	2886	-0-	-400	-0-	144	1	2736	2	N	5					87
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	42	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	73	-0-	-137	-0-	13	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	31	-0-	-155	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	44	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					-0-
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	65	1	370	2	Y	-0-					-0-

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	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	81	1	1916	3	Y	-0-					-0-
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	47	1	1601	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	64	1	1571	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	55	1	1454	3	Y	-0-					-0-
*12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	78	1	316	2	Y	2	1	1			1
							1396	3	2	9							
*01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	67	1	1372	2	Y	3	1	1			3
							244	3	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	483	-0-	-416	-0-	20	1	463	3	N	-0-					20
09	780	N	584	-0-	-196	-0-	17	1	567	3	N	-0-					20
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	28	1	683	3	N	-0-					20
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	26	1	673	3	N	-0-					20
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	123	2	N	1	1	1	2	6	18
							546	3	1	9							
*01	713	N	685	-0-	-28	-0-	27	1	557	2	N	1	2	6			17
							100	3	1	9							

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3061	3	22	9	Y	20	20	1			16
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2538	3	47	9	Y	43	18	1			41
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2491	3	56	9	Y	51	74	1			18
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2381	3	40	9	Y	36	36	1			18
*12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	468	2	2069	3	Y	46	33	1			31
							51	9									
01	3069	X	2484	-0-	-585	-0-	2062	2	368	3	Y	49	48	1			32
							54	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4164	-0-	-610	-0-	168	1	3996	3	Y	-0-					11
09	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	120	1	4081	3	Y	45					56
							50	9									
10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	167	1	4157	3	Y	33					89
							36	9									
11	4020	X	2469	-0-	-1551	-0-	86	1	2265	3	Y	107	131	1			65
							118	9									
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					65
01	4371	X	3942	-0-	-429	-0-	154	1	3207	2	Y	8	1	1			61
							572	3	9	9							

VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	8450	-0-	-1160	-0-	341	1	8107	3	Y	2					3
							2	9									
09	9300	X	7725	-0-	-1575	-0-	221	1	7503	3	Y	1					4
							1	9									
10	9610	X	8491	-0-	-1119	-0-	323	1	8026	3	Y	129	62	1			71
							142	9									
11	8640	X	7584	-0-	-1056	-0-	278	1	7283	3	Y	21	66	1			26
							23	9									
12	8835	X	7411	-0-	-1424	-0-	320	1	1300	2	Y	41	56	1			11
							5746	3	45	9							
*01	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	266	1	5478	2	Y	122	81	1			53
							976	3	134	9							

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	1922	N	1571	-0-	-351	-0-	63	1	1508	3	N	-0-					63
09	1890	N	1697	-0-	-193	-0-	49	1	1644	3	N	4					67
							4	9									
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	100	1	2499	3	N	5					72
							6	9									
11	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	106	1	2782	3	N	8					80
							9	9									
*12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	121	1	491	2	N	2	2	1			80
							2175	3	2	9							
*01	3100	N	4190	-0-	1090	1090	164	1	3402	2	N	15	1	1			94
							607	3	17	9							

ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2434	-0-	-573	-0-	98	1	2336	3	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2065	-0-	-845	-0-	59	1	2006	3	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2089	-0-	-515	-0-	81	1	2008	3	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2081	-0-	-289	-0-	77	1	2004	3	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	88	1	358	2	Y	3	1	1			2
							1587	3	3	9							
01	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	63	1	1317	2	Y	3	1	1			5
							236	3	3	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	781	3	14	9	Y	13	12	1		2
09	750	N	682	-0-	-68	-0-	665	3	17	9	Y	15	14	1		3
10	837	N	561	-0-	-276	-0-	543	3	18	9	Y	16	17	1		2
11	780	N	587	-0-	-193	-0-	570	3	17	9	Y	15	14	1		3
12	713	N	574	-0-	-139	-0-	103	2	453	3	Y	16	16	1		3
							18	9								
01	806	X	665	-0-	-141	-0-	547	2	98	3	Y	18	19	1		3
							20	9								

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944

08	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2689	3	12	9	Y	11	16	1		8
09	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2468	3	19	9	Y	17	12	1		13
10	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2427	3	21	9	Y	19	18	1		14
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2450	3	13	9	Y	12	15	1		11
*12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	426	2	1879	3	Y	22	18	1		15
							24	9								
*01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2235	2	398	3	Y	21	25	1		10
							23	9								

YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10350 - 12001

08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	98	1	2311	3	N	-0-				27
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	64	1	2159	3	N	-0-				27
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	97	1	2410	3	N	-0-				27
11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	85	1	2220	3	N	-0-				27
12	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	94	1	384	2	N	6	1	1		32
							1696	3	7	9						
*01	2294	N	2110	-0-	-184	-0-	83	1	1718	2	N	2	1	1	3 6	30
							307	3	2	9						

ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902

08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	682	3	Y	-0-				-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	29	1	956	3	Y	-0-				-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	72	1	1777	3	Y	-0-				-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	48	1	1272	3	Y	-0-				-0-
*12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	66	1	269	2	Y	2	1	1		1
							1190	3	2	9						
01	1767	N	1317	-0-	-450	-0-	52	1	1071	2	Y	3	1	1		3
							191	3	3	9						

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10030 - 11117

08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1648	3	7	9	Y	6	4	1		6
09	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	3			Y	-0-				6
10	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1433	3	1	9	Y	1				7
11	1440	N	1236	-0-	-204	-0-	1221	3	15	9	Y	14	10	1		11
12	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	216	2	956	3	Y	1	9	1		3
							1	9								
01	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1091	2	197	3	Y	2	3	1		4
							2	9								

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034

08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-				-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-				-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-				-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-				-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	23	2	103	3	Y	-0-				-0-
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	131	2	23	3	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3317	X	3066	-0-	-251	-0-	3054	3	12	9	Y	11	8	1			12
09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3529	3	2	9	Y	2					14
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3519	3	2	9	Y	2					16
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3049	3	45	9	Y	41	23	1	4	6	30
12	3317	X	2984	-0-	-333	-0-	550	2	2431	3	Y	3	13	1			20
							3	9									
01	3658	X	3004	-0-	-654	-0-	2546	2	454	3	Y	4	6	1			17
							4	9									

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	2201	N	1739	-0-	-462	-0-	70	1	1669	3	Y	-0-					7
09	2160	N	1959	-0-	-201	-0-	56	1	1883	3	Y	18					25
							20	9									
10	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	80	1	1989	3	Y	12					37
							13	9									
11	1680	N	1323	-0-	-357	-0-	48	1	1225	3	Y	45	54	1			28
							50	9									
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					28
01	2077	X	1913	-0-	-164	-0-	75	1	1556	2	Y	4	1	1			29
							278	3	4	9							

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	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2373	3	41	9	N	37					94
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1954	3	2	9	N	2					96
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2456	3	39	9	N	35					131
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2429	3	17	9	N	15					146
12	1984	N	1846	-0-	-138	-0-	336	2	1488	3	N	20					166
							22	9									
01	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1623	2	289	3	N	22					188
							24	9									

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	5208	X	4295	-0-	-913	-0-	4288	3	7	9	Y	6	13	1			15
09	4980	X	4047	-0-	-933	-0-	4032	3	15	9	Y	14	8	1			21
10	4650	X	3488	-0-	-1162	-0-	3471	3	17	9	Y	15	27	1			9
11	4230	X	3214	-0-	-1016	-0-	3203	3	11	9	Y	10	11	1			8
12	4371	X	3372	-0-	-999	-0-	620	2	2738	3	Y	13	9	1			12
							14	9									
01	3162	X	3049	-0-	-113	-0-	2575	2	460	3	Y	13	13	1			12
							14	9									

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	4309	X	1851	-0-	-2458	-0-	1816	3	35	9	Y	32	45	1			12
09	2880	X	1818	-0-	-1062	-0-	1766	3	52	9	Y	47	35	1			24
10	2046	X	1838	-0-	-208	-0-	1775	3	63	9	Y	57	53	1			28
11	1830	X	1740	-0-	-90	-0-	1700	3	40	9	Y	36	45	1			19
12	1891	X	1761	-0-	-130	-0-	312	2	1377	3	Y	65	53	1			31
							72	9									
01	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	1261	2	225	3	Y	60	73	1			19
							66	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	245	1	4960	3	Y	30					109
							33	9									
09	4230	X	4190	-0-	-40	-0-	203	1	3972	3	Y	14					123
							15	9									
10	4371	X	3629	-0-	-742	-0-	169	1	3443	3	Y	15					138
							17	9									
11	4230	X	4191	-0-	-39	-0-	218	1	3955	3	Y	16					154
							18	9									
12	4371	X	4192	-0-	-179	-0-	209	1	3966	3	Y	15	139	1			30
							17	9									
01	4619	X	3888	-0-	-731	-0-	190	1	3639	3	Y	54					84
							59	9									

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

08	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
09	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	543	-0-	-507	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	195	-0-	-890	-0-	36	2	159	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	285	-0-	-800	-0-	242	2	43	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

08	1643	N	1231	-0-	-412	-0-	1206	3	25	9	Y	23	22	1			6
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1594	3	30	9	Y	27	25	1			8
10	1643	N	1231	-0-	-412	-0-	1200	3	31	9	Y	28	31	1			5
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1221	3	30	9	Y	27	25	1			7
12	1674	N	1331	-0-	-343	-0-	240	2	1059	3	Y	29	28	1			8
							32	9									
01	1674	X	1558	-0-	-116	-0-	1293	2	231	3	Y	31	34	1			5
							34	9									

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

08	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1623	3	6	9	N	5					43
09	1440	N	1100	-0-	-340	-0-	1100	3			N	-0-					43
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1996	3	4	9	N	4					47
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1881	3	11	9	N	10					57
*12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	334	2	1476	3	N	10					67
							11	9									
01	1922	N	1657	-0-	-265	-0-	1398	2	250	3	N	8					75
							9	9									

HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	36	1	854	3	N	-0-					25
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	22	1	716	3	N	1					26
							1	9									
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	24	1	595	3	N	4					30
							4	9									
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	24	1	618	3	N	6					36
							7	9									
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	39	1	159	2	N	1	1	1	3	6	33
							704	3	1	9							
*01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	36	1	746	2	N	1	14	6			20
							133	3	1	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1297	3	8	9	N	7					75
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	3	2	9	N	2					77
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1065	3	6	9	N	5					82
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1044	3	7	9	N	6					88
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	166	2	732	3	N	2					90
							2	9									
*01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	803	2	142	3	N	8					98
							9	9									

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	76	1	1803	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	49	1	1661	3	Y	-0-					-0-
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	69	1	1708	3	Y	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	46	1	1221	3	Y	-0-					-0-
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	63	1	258	2	Y	2	1	1			1
							1138	3	2	9							
01	1767	N	1425	-0-	-342	-0-	56	1	1159	2	Y	3	1	1			3
							207	3	3	9							

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	3565	X	2759	-0-	-806	-0-	112	1	2647	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2395	-0-	-1055	-0-	69	1	2326	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2669	-0-	-617	-0-	104	1	2565	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2353	-0-	-827	-0-	87	1	2266	3	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2378	-0-	-505	-0-	104	1	419	2	Y	3	2	1			1
							1852	3	3	9							
01	2511	X	2382	-0-	-129	-0-	94	1	1937	2	Y	5	1	1			5
							345	3	6	9							

VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	266	-0-	-819	-0-	248	3	18	9	Y	16	16	1			1
09	1140	N	136	-0-	-1004	-0-	115	3	21	9	Y	19	18	1			2
10	651	N	188	-0-	-463	-0-	166	3	22	9	Y	20	22	1			-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	549	3	21	9	Y	19	18	1			1
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	86	2	379	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
*01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	462	2	82	3	Y	22	24	1			-0-
							24	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	37	1	888	3	Y	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	22	1	737	3	Y	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	31	1	773	3	Y	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	29	1	761	3	Y	-0-					-0-
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	45	1	184	2	Y	1					1
							814	3	1	9							
*01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	47	1	967	2	Y	2	1	1			2
							173	3	2	9							

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	26	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	8	2	38	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	47	2	9	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		759	-0-	759	3029	750	3	9	9	Y	8	11	1			5
09	T. A.		2098	-0-	2098	5127	2086	3	12	9	Y	11	8	1			8
10	5774	X	647	-0-	-5127	-0-	632	3	15	9	Y	14	13	1			9
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1261	3	9	9	Y	8	11	1			6
12	2170	N	1900	-0-	-270	-0-	348	2	1535	3	Y	15	13	1			8
							17	9									
*01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1575	2	283	3	Y	14	17	1			5
							15	9									

RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	699	-0-	-634	-0-	28	1	659	3	N	11					168
							12	9									
09	1290	N	324	-0-	-966	-0-	9	1	315	3	N	-0-					168
10	1178	N	307	-0-	-871	-0-	12	1	295	3	N	-0-					168
11	690	N	357	-0-	-333	-0-	13	1	343	3	N	1	152	1			17
							1	9									
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	104	2	N	-0-					17
							461	3									
*01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	42	1	881	2	N	14					31
							158	3	15	9							

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	78	3	12	9	Y	11	10	1			3
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	67	3	14	9	Y	13	12	1			4
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	61	3	14	9	Y	13	15	1			2
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	58	3	14	9	Y	13	12	1			3
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	11	2	50	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	56	2	10	3	Y	15	16	1			3
							17	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1408	3	24	9	Y	22	21	1			2
09	1560	N	1187	-0-	-373	-0-	1159	3	28	9	Y	25	24	1			3
10	1612	N	635	-0-	-977	-0-	605	3	30	9	Y	27	29	1			1
11	1380	N	900	-0-	-480	-0-	871	3	29	9	Y	26	24	1			3
12	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	183	2	807	3	Y	28	26	1			5
							31	9									
*01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	898	2	161	3	Y	30	32	1			3
							33	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	11934	3	99	9	Y	90	126	1			44
09	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	18108	3	142	9	Y	129	97	1			76
10	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-	18479	3	178	9	Y	162	150	1			88
11	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	16792	3	110	9	Y	100	126	1			62
*12	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	2841	2	12577	3	Y	182	150	1			94
							200	9									
01	18848	X	11009	-0-	-7839	-0-	9187	2	1635	3	Y	170	205	1			58
							187	9									

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		22	-0-	22	22	4	2	18	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					52
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					52
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					52
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					52
12	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	2	3	3	N	-0-					52
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					52

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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	18	2	79	3	Y	-0-					-0-
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	113	2	20	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					182
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					182
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	247	3	6	9	N	5					187
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	231	3	20	9	N	18					205
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	29	2	126	3	N	12	190	1			27
							13	9									
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	141	2	26	3	N	-0-					27

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	2	N	-0-	-0-	-2	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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	899	N	785	-0-	-114	-0-	115	1	626	2	N	40					60
							44	9									
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	140	1	630	2	N	37	42	1			55
							41	9									
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	129	1	639	2	N	12					67
							13	9									
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	125	1	630	2	N	53					120
							58	9									
*12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	121	1	692	2	N	50	151	1			19
							55	9									
*01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	114	1	652	2	N	41					60
							45	9									

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
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	N	30					100
							33	9									
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	9	1	331	3	N	-0-					100
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	13	1	315	3	N	20					120
							22	9									
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	11	1	288	3	N	6	42	1			84
							7	9									
*12	341	N	319	-0-	-22	-0-	14	1	56	2	N	-0-	42	6			42
							249	3									
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	N	-0-	5	6			37
							54	3									

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	243	-0-	-98	-0-	45	2	198	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	337	-0-	-97	-0-	286	2	51	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	3602	-0-	-1668	-0-	3589	3	13	9	Y	12	12	1			8
09	4980	X	3677	-0-	-1303	-0-	3662	3	15	9	Y	14	17	1			5
10	5146	X	4919	-0-	-227	-0-	4902	3	17	9	Y	15	18	1			2
11	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4930	3	22	9	Y	20	16	1			6
12	4433	X	3288	-0-	-1145	-0-	603	2	2665	3	Y	18	17	1			7
							20	9									
01	4929	X	4481	-0-	-448	-0-	3772	2	673	3	Y	33	35	1			5
							36	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3340	-0-	240	240	3322	3	18	9	Y	16	22	1			12
09	3000	N	3042	-0-	42	282	3018	3	24	9	Y	22	17	1			17
10	3100	N	3094	-0-	-6	276	3063	3	31	9	Y	28	26	1			19
11	3201	X	2925	-0-	-276	-0-	2906	3	19	9	Y	17	22	1			14
*12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	570	2	2514	3	Y	32	26	1			20
							35	9									
01	3317	X	2893	-0-	-424	-0-	2428	2	433	3	Y	29	35	1			14
							32	9									

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 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	465	N	427	-0-	-38	-0-	424	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	3	6	9	Y	5	4	1			1
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	426	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	421	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	83	2	366	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	355	2	63	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									

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	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	96	1	1949	3	N	-0-					-0-
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	114	1	2223	3	N	-0-					-0-
10	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	135	1	2754	3	N	-0-					-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	91	1	1647	3	N	-0-					-0-
*12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	107	1	2026	3	N	-0-					-0-
*01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	119	1	2279	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	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	3038	X	2352	-0-	-686	-0-	112	1	2240	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2141	-0-	-799	-0-	104	1	2037	3	N	-0-					-0-
10	2821	X	2295	-0-	-526	-0-	108	1	2187	3	N	-0-					-0-
11	2490	X	2350	-0-	-140	-0-	122	1	2228	3	N	-0-					-0-
12	2356	X	2222	-0-	-134	-0-	110	1	2112	3	N	-0-					-0-
01	2294	N	2131	-0-	-163	-0-	106	1	2025	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074

08	2139	N	1876	-0-	-263	-0-	1868	3	8	9	Y	7	5	1			8
09	1770	N	1122	-0-	-648	-0-	1122	3			Y	-0-					8
10	2356	N	1217	-0-	-1139	-0-	1216	3	1	9	Y	1					9
11	1830	N	1304	-0-	-526	-0-	1287	3	17	9	Y	15	10	1			14
*12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	269	2	1188	3	Y	1	6	1			9
							1	9									
*01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1483	2	265	3	Y	2	3	1			8
							2	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1084	3	4	9	Y	4	3	1			3
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	884	3	1	9	Y	1					4
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					4
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	784	3	12	9	Y	11	7	1	1	6	7
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	156	2	690	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	992	N	906	-0-	-86	-0-	767	2	138	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					41
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					41
10	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					41
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					41
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	30	2	131	3	N	-0-					41
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	139	2	26	3	N	1	42	6			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	43	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	8	2	34	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	18	2	3	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1297	-0-	-408	-0-	52	1	1245	3	N	-0-					25
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	43	1	1470	3	N	4					29
							4	9									
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	61	1	1495	3	N	-0-					29
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	51	1	1355	3	N	1					30
							1	9									
12	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	63	1	256	2	N	11	1	1			40
							1133	3	12	9							
*01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	63	1	1313	2	N	2	1	1			41
							236	3	2	9							

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	28	1	669	3	N	-0-					26
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	435	3	N	-0-					26
10	744	N	358	-0-	-386	-0-	14	1	344	3	N	-0-					26
11	660	N	240	-0-	-420	-0-	9	1	231	3	N	-0-					26
12	465	N	109	-0-	-356	-0-	5	1	19	2	N	-0-					26
							85	3									
01	372	N	286	-0-	-86	-0-	11	1	234	2	N	-0-					26
							41	3									

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

08	2697	N	2506	-0-	-191	-0-	2496	3	10	9	Y	9	6	1			11
09	2550	N	2300	-0-	-250	-0-	2299	3	1	9	Y	1					12
10	2666	N	1920	-0-	-746	-0-	1919	3	1	9	Y	1					13
11	2430	N	2015	-0-	-415	-0-	1989	3	26	9	Y	24	16	1			21
12	2387	N	1753	-0-	-634	-0-	323	2	1428	3	Y	2	8	1			15
							2	9									
01	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	1411	2	252	3	Y	2	4	1			10
							2	9									

FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	106	1	1390	2	N	-0-					94
09	1410	N	1209	-0-	-201	-0-	82	1	1127	2	N	-0-					94
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	122	1	1670	2	N	-0-					94
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	99	1	1587	2	N	15	94	1			15
							17	9									
*12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	104	1	1481	2	N	48	43	1			20
							53	9									
*01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	88	1	1351	2	N	29					49
							32	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3075	-0-	-459	-0-	124	1	2951	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	2581	-0-	-779	-0-	74	1	2507	3	N	-0-					-0-
10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	146	1	3631	3	N	-0-					-0-
11	3420	X	3181	-0-	-239	-0-	117	1	3064	3	N	-0-					-0-
*12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	167	1	680	2	N	3	3	1			-0-
							3002	3	3	9							
01	3782	X	3422	-0-	-360	-0-	133	1	2727	2	N	69	1	1			68
							486	3	76	9							

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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	139	1	718	3	Y	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	148	1	664	3	Y	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	141	1	632	3	Y	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	171	1	628	3	Y	-0-					-0-
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	153	1	105	2	Y	-0-					-0-
							462	3									
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	154	1	437	2	Y	-0-					-0-
							78	3									

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	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	722	1	3728	3	Y	-0-					-0-
09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	720	1	3229	3	Y	-0-					-0-
10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	656	1	2943	3	Y	-0-					-0-
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	824	1	3039	3	Y	-0-					-0-
*12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	739	1	506	2	Y	-0-					-0-
							2235	3									
*01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	922	1	2606	2	Y	-0-					-0-
							464	3									

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	2	38	3	Y	-0-					-0-
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	71	2	12	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5332	X	3742	-0-	-1590	-0-	3659	3	83	9	Y	75	73	1			11
09	5160	X	3217	-0-	-1943	-0-	3120	3	97	9	Y	88	83	1			16
10	4991	X	2590	-0-	-2401	-0-	2487	3	103	9	Y	94	101	1			9
11	4290	X	3329	-0-	-961	-0-	3231	3	98	9	Y	89	83	1			15
12	4433	X	4043	-0-	-390	-0-	726	2	3211	3	Y	96	92	1			19
							106	9									
*01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3293	2	588	3	Y	103	111	1			12
							113	9									

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

08	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					80
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					80
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					80
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					80
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	30	2	130	3	N	-0-					80
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	101	2	18	3	N	67					147
							74	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1159	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1054	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	744	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	724	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	161	2	709	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	842	2	150	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3627	X	2997	-0-	-630	-0-	2941	3	56	9	Y	51	50	1			9
09	3510	X	2776	-0-	-734	-0-	2710	3	66	9	Y	60	56	1			13
10	3627	X	2377	-0-	-1250	-0-	2307	3	70	9	Y	64	69	1			8
11	3270	X	2353	-0-	-917	-0-	2286	3	67	9	Y	61	56	1			13
12	3255	X	2516	-0-	-739	-0-	451	2	1992	3	Y	66	63	1			16
							73	9									
*01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	2558	2	457	3	Y	70	76	1			11
							77	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	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	496	1	2560	3	Y	-0-					-0-
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	515	1	2307	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	434	1	1946	3	Y	-0-					-0-
11	2700	X	94	-0-	-2606	-0-	20	1	74	3	Y	-0-					-0-
*12	29870	X	29870	-0-	-0-	-0-	5511	2	24359	3	Y	-0-					-0-
*01	20320	X	20320	-0-	-0-	-0-	17245	2	3075	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	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7566	3	95	9	Y	86	83	1			9
09	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8635	3	110	9	Y	100	94	1			15
10	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5513	3	118	9	Y	107	115	1			7
11	6210	X	5023	-0-	-1187	-0-	4911	3	112	9	Y	102	94	1			15
12	6417	X	5542	-0-	-875	-0-	1000	2	4421	3	Y	110	105	1			20
							121	9									
*01	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	4797	2	855	3	Y	118	127	1			10
							130	9									

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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	28	2	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	558	N	428	-0-	-130	-0-	363	2	64	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	81	1			14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	92	1			20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	113	1			12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	92	1			20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	103	1			24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	N	-0-					-0-
10	217	N	32	-0-	-185	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	409	3	N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	N	-0-					-0-
							176	3									
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
							18	3									

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	485	3	8	9	N	7	3	1			4
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	94	2	418	3	N	-0-	3	1			1
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	424	2	75	3	N	1	1	1			1
							1	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9189 - 9431

08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					142
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					142
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					142
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					142
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

08	527	N	239	-0-	-288	-0-	72	1	167	2	N	-0-					119
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	108	1	364	2	N	-0-	93	1			26
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	112	1	270	2	N	-0-					26
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	135	1	90	2	N	-0-					26
12	496	N	51	-0-	-445	-0-	25	1	26	2	N	-0-					26
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					26

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	369	1	503	2	N	-0-					17
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	399	1	460	2	N	-0-					17
10	806	N	630	-0-	-176	-0-	413	1	216	2	N	1					18
							1	9									
11	780	N	622	-0-	-158	-0-	258	1	364	2	N	-0-					18
12	806	N	100	-0-	-706	-0-	81	1	19	2	N	-0-					18
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					18

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	279	1	870	2	N	-0-					133
*12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	961	1	1374	2	N	-0-					133
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	374	1	3135	2	N	-0-					43
09	2790	X	2767	-0-	-23	-0-	400	1	2367	2	N	-0-	6	1			37
10	2170	X	1775	-0-	-395	-0-	413	1	1360	2	N	2					39
							2	9									
11	3390	X	1631	-0-	-1759	-0-	230	1	1401	2	N	-0-					39
12	3503	X	19	-0-	-3484	-0-	7	1	12	2	N	-0-					39
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					39

WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	309	1	1052	2	N	-0-					13
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	307	1	569	2	N	-0-					13
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	413	1	554	2	N	1					14
							1	9									
11	1320	N	752	-0-	-568	-0-	214	1	538	2	N	-0-					14
12	899	N	127	-0-	-772	-0-	61	1	66	2	N	-0-					14
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					14

BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	54	1	1221	2	N	-0-					-0-
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	108	1	2461	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	1958	-0-	-832	-0-	112	1	1845	2	N	1					1
							1	9									
11	1230	N	674	-0-	-556	-0-	81	1	593	2	N	-0-					1
12	2666	N	1206	-0-	-1460	-0-	112	1	1094	2	N	-0-					1
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					1

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	334	1	1015	2	N	-0-					16
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	400	1	645	2	N	1	1	8			16
							1	9									
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	413	1	545	2	N	29					45
							32	9									
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	308	1	621	2	N	161	188	1	4	8	14
							177	9									
12	589	N	358	-0-	-231	-0-	85	1	83	2	N	173	173	1			14
							190	9									
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					14

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	153	1	495	2	N	-0-					36
09	660	N	421	-0-	-239	-0-	38	1	383	2	N	-0-	4	1			32
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	192	1	274	2	N	-0-					32
11	630	N	378	-0-	-252	-0-	41	1	337	2	N	-0-					32
12	434	N	7	-0-	-427	-0-	2	1	5	2	N	-0-					32
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					32

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	2	N	-0-					16
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	N	-0-					16
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	192	1	157	2	N	-0-					16
11	270	N	114	-0-	-156	-0-	10	1	104	2	N	-0-					16
12	341	N	64	-0-	-277	-0-	8	1	56	2	N	-0-					16
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					16

WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	226	1	656	2	N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	208	1	398	2	N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	413	1	247	2	N	-0-					-0-
11	840	N	647	-0-	-193	-0-	199	1	448	2	N	-0-					-0-
12	620	N	160	-0-	-460	-0-	75	1	85	2	N	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

08	403	N	106	-0-	-297	-0-	13	1	93	2	N	-0-					43
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	21	1	83	2	N	-0-					43
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	192	1	84	2	N	-0-					43
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	21	1	90	2	N	-0-					43
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					43

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	48	1	96	2	N	-0-					53
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	56	1	131	2	N	-0-	4	1			49
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	192	1	55	2	N	-0-					49
11	150	N	37	-0-	-113	-0-	3	1	34	2	N	-0-					49
12	186	N	14	-0-	-172	-0-	3	1	11	2	N	-0-					49
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					49

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	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					86
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	187	1	469	2	N	-0-	1	1			85
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	193	1	278	2	N	-0-					85
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	26	1	120	2	N	3					88
							3	9									
12	682	N	19	-0-	-663	-0-	6	1	13	2	N	-0-	76	1			12
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					12

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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	1054	N	952	-0-	-102	-0-	111	1	841	2	N	-0-					9
09	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	107	1	1019	2	N	2	9	1	2	8	-0-
							2	9									
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	192	1	287	2	N	1					1
							1	9									
11	930	N	396	-0-	-534	-0-	26	1	364	2	N	5	5	8			1
							6	9									
12	1178	N	72	-0-	-1106	-0-	10	1	62	2	N	-0-	1	1			-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	148	1	1109	2	N	-0-					30
09	1290	N	1120	-0-	-170	-0-	157	1	963	2	N	-0-	11	1			19
10	1333	N	776	-0-	-557	-0-	192	1	583	2	N	1					20
							1	9									
11	1230	N	558	-0-	-672	-0-	92	1	466	2	N	-0-					20
12	1147	N	166	-0-	-981	-0-	41	1	125	2	N	-0-					20
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BHE WELL #: 10 RRCID -> 268080 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5136	-0-	-351	-0-	168	1	4968	2	N	-0-					38
09	5310	X	5079	-0-	-231	-0-	186	1	4893	2	N	-0-					38
10	5084	X	4038	-0-	-1046	-0-	192	1	3842	2	N	4					42
							4	9									
11	4980	X	3799	-0-	-1181	-0-	155	1	3644	2	N	-0-					42
12	5239	X	561	-0-	-4678	-0-	44	1	517	2	N	-0-					42
01	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					42

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	1209	N	804	-0-	-405	-0-	77	1	727	2	N	-0-					59
09	1470	N	938	-0-	-532	-0-	138	1	800	2	N	-0-					59
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	192	1	495	2	N	1					60
							1	9									
11	780	N	460	-0-	-320	-0-	35	1	425	2	N	-0-					60
12	961	N	140	-0-	-821	-0-	40	1	100	2	N	-0-	1	5			59
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					59

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	589	N	487	-0-	-102	-0-	111	1	376	2	N	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	206	1	722	2	N	-0-					-0-
10	775	N	613	-0-	-162	-0-	413	1	200	2	N	-0-					-0-
11	480	N	137	-0-	-343	-0-	36	1	101	2	N	-0-					-0-
12	775	N	182	-0-	-593	-0-	59	1	123	2	N	-0-					-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	152	1	1634	2	N	-0-					24
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	186	1	1724	2	N	-0-	18	1			6
10	1364	N	813	-0-	-551	-0-	192	1	620	2	N	1					7
							1	9									
11	1740	N	881	-0-	-859	-0-	104	1	777	2	N	-0-					7
12	1984	N	164	-0-	-1820	-0-	46	1	118	2	N	-0-					7
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					7

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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					57
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					57
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					57
11	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					57
*12	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

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	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	2			Y	-0-					70
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					70
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					70
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					70
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

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	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					17
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					17
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					17
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					17
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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	1395	X	347	-0-	-1048	-0-	347	2			Y	-0-					43
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					43
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					43
11	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					43
12	341	X	125	-0-	-216	-0-	125	2			Y	-0-					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	2			Y	-0-					56
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					56
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					56
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					56
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					56
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 743197
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	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
09	240	X	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					60
*10	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					60
*11	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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	465	N	243	-0-	-222	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	210	N	59	-0-	-151	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	341	N	167	-0-	-174	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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	744	N	462	-0-	-282	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	330	N	169	-0-	-161	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
*01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	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	682	N	647	-0-	-35	-0-	406	1	241	2	Y	-0-					16
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	381	1	286	2	Y	-0-					16
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	390	1	231	2	Y	-0-					16
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	366	1	239	2	Y	-0-					16
12	682	N	625	-0-	-57	-0-	330	1	295	2	Y	-0-					16
01	620	N	578	-0-	-42	-0-	348	1	230	2	Y	-0-					16

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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	814	1	482	2	Y	9					60
							10	9									
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	740	1	557	2	Y	7					67
							8	9									
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	774	1	458	2	Y	14					81
							15	9									
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	730	1	476	2	Y	13					94
							14	9									
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	768	1	685	2	Y	13					107
							14	9									
01	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	662	1	437	2	Y	4					111
							4	9									

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354

08	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	137	1	1159	2	Y	7					90
							8	9									
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	157	1	1215	2	Y	3					93
							3	9									
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	175	1	1454	2	Y	-0-					93
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	-0-					93
*12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	138	1	1068	2	Y	-0-					93
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607

08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	38	1	256	2	Y	-0-					13
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	284	2	Y	-0-					13
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	53	1	358	2	Y	-0-					13
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	185	2	Y	-0-					13
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	2	Y	-0-					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	92	1	781	2	Y	-0-					22
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	90	1	698	2	Y	-0-					22
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	90	1	750	2	Y	-0-					22
*11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	82	1	640	2	Y	-0-					22
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	99	1	767	2	Y	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

08	186	N	60	-0-	-126	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					-0-
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	2	Y	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

08	868	N	760	-0-	-108	-0-	80	1	680	2	Y	-0-					29
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	70	79	1			20
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	128	1	1064	2	Y	-0-					20
*11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	98	1	761	2	Y	-0-					20
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	86	1	669	2	Y	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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	465	N	149	-0-	-316	-0-	19	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	250	-0-	-200	-0-	30	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	48	1	326	2	Y	-0-					-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	36	1	244	2	Y	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	56	1	383	2	Y	2					73
							2	9									
09	360	N	207	-0-	-153	-0-	25	1	181	2	Y	1					74
							1	9									
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	36	1	248	2	Y	1					75
							1	9									
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	55	1	366	2	Y	1					76
							1	9									
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	34	1	236	2	Y	3					79
							3	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	3689	X	2689	-0-	-1000	-0-	345	1	2336	2	Y	7					80
							8	9									
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	472	1	3447	2	Y	2					82
							2	9									
10	3782	X	3623	-0-	-159	-0-	465	1	3156	2	Y	2					84
							2	9									
*11	3660	X	3618	-0-	-42	-0-	455	1	3053	2	Y	100	159	1			25
							110	9									
*12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	504	1	3513	2	Y	13					38
							14	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					33
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	Y	-0-					33
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	Y	-0-					33
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	2	Y	-0-					33
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	Y	-0-					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	196	1	1660	2	Y	-0-					9
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	445	1	3451	2	Y	90	79	1			20
							99	9									
10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	350	1	2900	2	Y	-0-					20
*11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	390	1	3033	2	Y	-0-					20
*12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	495	1	3832	2	Y	-0-					20
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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	124	N	101	-0-	-23	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					14
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					14
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					14
*11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	207	1	1612	2	Y	-0-					14
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	Y	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	241	1	2041	2	Y	33					61
							36	9									
09	2100	N	2056	-0-	-44	-0-	220	1	1708	2	Y	116	166	1			11
							128	9									
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	223	1	1850	2	Y	143					154
							157	9									
*11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	228	1	1770	2	Y	40					194
							44	9									
*12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	247	1	1911	2	Y	60					254
							66	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					254

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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	81	1	689	2	Y	-0-					20
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	1023	N	830	-0-	-193	-0-	88	1	742	2	Y	-0-					28
09	600	N	362	-0-	-238	-0-	41	1	321	2	Y	-0-					28
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	83	1	686	2	Y	-0-					28
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	29	1	228	2	Y	-0-					28
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	Y	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	355	1	3001	2	Y	-0-					9
09	3240	X	2694	-0-	-546	-0-	308	1	2386	2	Y	-0-					9
10	3348	X	2833	-0-	-515	-0-	305	1	2528	2	Y	-0-					9
11	3240	X	2746	-0-	-494	-0-	313	1	2433	2	Y	-0-					9
12	3348	X	2895	-0-	-453	-0-	331	1	2564	2	Y	-0-					9
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	154	1	1306	2	Y	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	67	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	57	1	474	2	Y	-0-					-0-
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	40	1	312	2	Y	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	38	1	291	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	84	1	710	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	330	-0-	-240	-0-	38	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	246	2	Y	-0-					-0-
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	37	1	290	2	Y	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	45	1	381	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	430	-0-	-110	-0-	49	1	381	2	Y	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	61	1	508	2	Y	-0-					-0-
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	2	Y	-0-					-0-
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	56	1	437	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2121	-0-	-917	-0-	224	1	1897	2	Y	-0-					49
09	2430	X	1793	-0-	-637	-0-	205	1	1588	2	Y	-0-					49
10	2511	X	1762	-0-	-749	-0-	190	1	1572	2	Y	-0-					49
*11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	144	1	1116	2	Y	-0-					49
*12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	162	1	1251	2	Y	-0-					49
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	700	1	4744	2	Y	69	101	1			81
							76	9									
09	5250	X	4657	-0-	-593	-0-	548	1	4002	2	Y	97	99	1			79
							107	9									
10	5301	X	5099	-0-	-202	-0-	638	1	4334	2	Y	115	98	1			96
							127	9									
*11	5040	X	4570	-0-	-470	-0-	581	1	3898	2	Y	83	99	1			80
							91	9									
*12	5518	X	4689	-0-	-829	-0-	579	1	4033	2	Y	70	100	1			50
							77	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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	868	N	790	-0-	-78	-0-	101	1	687	2	Y	2					80
							2	9									
09	900	N	690	-0-	-210	-0-	83	1	606	2	Y	1					81
							1	9									
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	89	1	607	2	Y	1					82
							1	9									
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	72	1	485	2	Y	1					83
							1	9									
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	98	1	682	2	Y	3					86
							3	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

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	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	161	1	1093	2	Y	23	34	1			11
							25	9									
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	134	1	977	2	Y	32	33	1			10
							35	9									
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	154	1	1049	2	Y	38	33	1			15
							42	9									
*11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	169	1	1136	2	Y	28	33	1			10
							31	9									
*12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	156	1	1088	2	Y	27	33	1			4
							30	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	137	1	930	2	Y	-0-					43
09	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	149	1	1090	2	Y	-0-					43
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	129	1	877	2	Y	-0-					43
*11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	136	1	914	2	Y	-0-					43
*12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	133	1	927	2	Y	-0-					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	267	1	1813	2	Y	23	34	1			82
							25	9									
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	274	1	2002	2	Y	32	33	1			81
							35	9									
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	179	1	1215	2	Y	38	33	1			86
							42	9									
*11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	281	1	1886	2	Y	28	33	1			81
							31	9									
*12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	210	1	1465	2	Y	23	33	1			71
							25	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

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	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	447	1	3033	2	Y	7					358
							8	9									
09	3240	X	2863	-0-	-377	-0-	345	1	2516	2	Y	2					360
							2	9									
10	3348	X	3027	-0-	-321	-0-	388	1	2637	2	Y	2					362
							2	9									
*11	3240	X	2610	-0-	-630	-0-	338	1	2266	2	Y	5					367
							6	9									
*12	3441	X	2847	-0-	-594	-0-	356	1	2477	2	Y	13					380
							14	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					380

LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	720	-0-	-148	-0-	76	1	644	2	Y	-0-					1
09	600	N	527	-0-	-73	-0-	60	1	467	2	Y	-0-					1
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	64	1	528	2	Y	-0-					1
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	47	1	365	2	Y	-0-					1
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	53	1	412	2	Y	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	380	-0-	-271	-0-	40	1	340	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	84	-0-	-456	-0-	10	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	59	1	486	2	Y	-0-					-0-
*11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	77	1	596	2	Y	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	50	1	386	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	317	1	2203	2	Y	-0-					72
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	342	1	2432	2	Y	-0-					72
10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	345	1	2345	2	Y	-0-					72
*11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	324	1	1665	2	Y	-0-					72
*12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	340	1	1979	2	Y	-0-					72
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

FROST 39 WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	206	1	1428	2	Y	-0-					58
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	183	1	1305	2	Y	-0-					58
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	176	1	1199	2	Y	-0-					58
*11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	170	1	872	2	Y	-0-					58
*12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	192	1	1115	2	Y	-0-					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	1023	N	905	-0-	-118	-0-	114	1	776	2	Y	14					113
							15	9									
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	233	1	1700	2	Y	10					123
							11	9									
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	191	1	1295	2	Y	6					129
							7	9									
*11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	176	1	1179	2	Y	3					132
							3	9									
*12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	238	1	1659	2	Y	10					142
							11	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142

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	2263	X	1908	-0-	-355	-0-	241	1	1630	2	Y	34					165
							37	9									
09	2190	X	1784	-0-	-406	-0-	211	1	1540	2	Y	30					195
							33	9									
10	2263	X	2055	-0-	-208	-0-	260	1	1766	2	Y	26					221
							29	9									
*11	1950	X	1705	-0-	-245	-0-	218	1	1462	2	Y	23					244
							25	9									
*12	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	251	1	1751	2	Y	30					274
							33	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					274

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	1054	N	755	-0-	-299	-0-	80	1	675	2	Y	-0-					1
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	210	1	1628	2	Y	-0-					1
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	217	1	1799	2	Y	-0-					1
*11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	249	1	1934	2	Y	-0-					1
*12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	260	1	2015	2	Y	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DESPAIN 42 WELL #: 2 RRCID -> 216719 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	223	1	1545	2	Y	-0-					21
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	157	1	1115	2	Y	-0-					21
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	165	1	1120	2	Y	-0-					21
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	166	1	853	2	Y	-0-					21
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	172	1	999	2	Y	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	2	Y	-0-					13
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	68	1	483	2	Y	-0-					13
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	89	1	603	2	Y	-0-					13
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	90	1	465	2	Y	-0-					13
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	71	1	413	2	Y	-0-					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10220 - 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	2015	X	1716	-0-	-299	-0-	181	1	1535	2	Y	-0-					97
09	1950	X	1429	-0-	-521	-0-	163	1	1266	2	Y	-0-					97
10	2015	X	923	-0-	-1092	-0-	99	1	824	2	Y	-0-					97
*11	867	X	867	-0-	-0-	-0-	99	1	768	2	Y	-0-					97
12	1705	X	928	-0-	-777	-0-	106	1	822	2	Y	-0-					97
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

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	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					30
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2396	2	2	9	N	2					32
10	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					32
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					32
12	1302	N	760	-0-	-542	-0-	760	2			N	-0-					32
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					32

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	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					9
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					9
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					9
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1					10
12	1364	N	309	-0-	-1055	-0-	309	2			N	-0-					10
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					10

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	58	X	-0-	-0-	-58	-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

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	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3020	2	97	9	Y	88	77	1			155
09	2160	X	668	-0-	-1492	-0-	466	2	194	4	Y	7					162
							8	9									
10	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	278	1	4032	2	Y	3					165
							3	9									
11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	286	1	2927	2	Y	-0-					165
12	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					165
01	4309	X	3269	-0-	-1040	-0-	3269	2			Y	-0-					165

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	2883	X	1787	-0-	-1096	-0-	1691	2	96	9	Y	87	76	1			155
09	2790	X	985	-0-	-1805	-0-	686	2	286	4	Y	12	5	8			162
							13	9									
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	202	1	2935	2	Y	3					165
							3	9									
11	2790	X	2183	-0-	-607	-0-	194	1	1989	2	Y	-0-					165
12	2883	X	2315	-0-	-568	-0-	2315	2			Y	-0-					165
01	3131	X	1402	-0-	-1729	-0-	1402	2			Y	-0-					165

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	951	N	559	-0-	-392	-0-	45	1	512	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	62	1	674	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	53	1	489	2	Y	11	8	1			4
							12	9									
11	540	N	478	-0-	-62	-0-	44	1	426	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
12	775	N	85	-0-	-690	-0-	9	1	75	2	Y	1					4
							1	9									
01	558	N	263	-0-	-295	-0-	20	1	240	2	Y	3					7
							3	9									

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3727	X	1778	-0-	-1949	-0-	142	1	1630	2	Y	5	20	1			162
							6	9									
09	2250	X	1940	-0-	-310	-0-	162	1	1766	2	Y	11	19	1			154
							12	9									
10	2325	X	1556	-0-	-769	-0-	151	1	1380	2	Y	23	18	1			159
							25	9									
11	1980	X	1519	-0-	-461	-0-	140	1	1358	2	Y	19	19	1			159
							21	9									
12	2015	X	456	-0-	-1559	-0-	47	1	407	2	Y	2					161
							2	9									
*01	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	164	1	1960	2	Y	8					169
							9	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	283	-0-	-278	-0-	23	1	260	2	Y	-0-	3	1			1
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	236	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	279	N	197	-0-	-82	-0-	19	1	175	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	22	1	215	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	279	N	72	-0-	-207	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					1
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	314	2	Y	1					2
							1	9									

RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1498	N	626	-0-	-872	-0-	50	1	573	2	Y	3	13	1			21
							3	9									
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	8	13	1			16
							9	9									
10	868	N	360	-0-	-508	-0-	34	1	308	2	Y	16	12	1			20
							18	9									
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	67	1	656	2	Y	11	12	1			19
							12	9									
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	Y	2					21
							2	9									
*01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	58	1	697	2	Y	5					26
							6	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5160	X	2404	-0-	-2756	-0-	192	1	2211	2	Y	1	1	1			87
							1	9									
09	3360	X	2625	-0-	-735	-0-	221	1	2404	2	Y	-0-	1	1			86
10	3100	X	2123	-0-	-977	-0-	209	1	1912	2	Y	2	1	1			87
							2	9									
11	2670	X	229	-0-	-2441	-0-	21	1	207	2	Y	1	1	1			87
							1	9									
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					87
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					87

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	363	N	152	-0-	-211	-0-	12	1	139	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	15	1	160	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	217	N	148	-0-	-69	-0-	14	1	131	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	176	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	186	N	47	-0-	-139	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					1
*01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	Y	1					2
							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	1265	N	523	-0-	-742	-0-	42	1 2 9	479	2	Y	2	7	1			4
09	750	N	661	-0-	-89	-0-	55	1 4 9	602	2	Y	4	7	1			1
10	744	N	529	-0-	-215	-0-	51	1 9 9	469	2	Y	8	6	1			3
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	47	1 8 9	456	2	Y	7	7	1			3
12	682	N	163	-0-	-519	-0-	17	1 1 9	145	2	Y	1					4
*01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	63	1 2 9	760	2	Y	2					6

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	5846	X	2875	-0-	-2971	-0-	230	1 6 9	2639	2	Y	5	24	1			28
09	3540	X	3272	-0-	-268	-0-	274	1 15 9	2983	2	Y	14	24	1			18
10	3658	X	2596	-0-	-1062	-0-	252	1 31 9	2313	2	Y	28	22	1			24
11	3450	X	2344	-0-	-1106	-0-	216	1 29 9	2099	2	Y	26	24	1	2	8	24
12	3379	X	706	-0-	-2673	-0-	72	1 3 9	631	2	Y	3					27
01	3379	X	2833	-0-	-546	-0-	218	1 10 9	2605	2	Y	9					36

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

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

08	3000	N	1691	-0-	-1309	358	135	1 3 9	1553	2	Y	3	15	1			86
09	2023	N	1665	-0-	-358	-0-	139	1 9 9	1517	2	Y	8	15	1			79
10	1674	N	1306	-0-	-368	-0-	126	1 21 9	1159	2	Y	19	14	1			84
11	1650	N	1335	-0-	-315	-0-	123	1 17 9	1195	2	Y	15	15	1			84
12	1736	N	471	-0-	-1265	-0-	48	1 1 9	422	2	Y	1					85
*01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	162	1 7 9	1936	2	Y	6					91

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	4791	X	2213	-0-	-2578	-0-	177	1	2034	2	Y	2	13	1			7
							2	9									
09	2940	X	2575	-0-	-365	-0-	216	1	2350	2	Y	8	13	1			2
							9	9									
10	2573	X	1989	-0-	-584	-0-	194	1	1777	2	Y	16	12	1			6
							18	9									
11	2490	X	1836	-0-	-654	-0-	170	1	1652	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
12	2666	X	448	-0-	-2218	-0-	46	1	401	2	Y	1					7
							1	9									
*01	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	208	1	2495	2	Y	5					12
							6	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	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-

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

08	538	N	288	-0-	-250	-0-	23	1	265	2	Y	-0-	2	1			1
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	291	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	227	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	312	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	341	N	86	-0-	-255	-0-	9	1	77	2	Y	-0-					1
*01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	359	2	Y	1					2
							1	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

08	5941	X	2697	-0-	-3244	-0-	215	1	2475	2	Y	6	29	1			191
							7	9									
09	2520	X	2171	-0-	-349	-0-	181	1	1971	2	Y	17	29	1			179
							19	9									
10	3255	X	2645	-0-	-610	-0-	256	1	2350	2	Y	35	27	1			187
							39	9									
11	3150	X	2332	-0-	-818	-0-	214	1	2086	2	Y	29	29	1			187
							32	9									
12	3255	X	624	-0-	-2631	-0-	64	1	556	2	Y	4					191
							4	9									
*01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	264	1	3158	2	Y	10					201
							11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13474	X	5958	-0-	-7516	-0-	948	1	4868	2	Y	129	253	1			136
							142	9									
09	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	1030	1	5920	2	Y	143	71	1			208
							157	9									
10	7502	X	5570	-0-	-1932	-0-	1050	1	4415	2	Y	95	185	1			118
							105	9									
11	7260	X	5214	-0-	-2046	-0-	674	1	4459	2	Y	74					192
							81	9									
12	7502	X	1786	-0-	-5716	-0-	254	1	1506	2	Y	24					216
							26	9									
01	7347	X	6611	-0-	-736	-0-	945	1	5578	2	Y	80					296
							88	9									

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4632	X	2202	-0-	-2430	-0-	1067	1	1135	2	Y	-0-					202
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	1280	1	1837	2	Y	-0-					202
10	2945	X	2018	-0-	-927	-0-	1230	1	788	2	Y	-0-					202
11	2850	X	951	-0-	-1899	-0-	448	1	503	2	Y	-0-					202
12	3224	X	282	-0-	-2942	-0-	114	1	168	2	Y	-0-					202
01	2294	X	827	-0-	-1467	-0-	320	1	507	2	Y	-0-					202

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1204	N	456	-0-	-748	-0-	221	1	235	2	Y	-0-					130
09	180	N	104	-0-	-76	-0-	43	1	61	2	Y	-0-					130
10	744	N	537	-0-	-207	-0-	327	1	210	2	Y	-0-					130
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	338	1	379	2	Y	-0-					130
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	83	1	122	2	Y	-0-					130
01	527	N	409	-0-	-118	-0-	158	1	251	2	Y	-0-					130

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2597	N	1264	-0-	-1333	-0-	101	1	1157	2	Y	5	18	1	1	8	186
							6	9									
09	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	120	1	1307	2	Y	11	18	1	1	8	178
							12	9									
10	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	112	1	1026	2	Y	22	17	1			183
							24	9									
11	1230	N	24	-0-	-1206	-0-	4	2	20	9	Y	18	18	1			183
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	2					185
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	7					192

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	28	1	83	9	Y	75	115	1			95
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	24	1	99	9	Y	90	118	1			67
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	43	1	67	9	Y	61					128
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	41	1	53	9	Y	48					176
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	16	1	14	9	Y	13					189
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					189

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3000	N	1605	-0-	-1395	204	128	1 3 9	1474	2	Y	3	11	1			51
09	1776	N	1572	-0-	-204	-0-	132	1 8 9	1432	2	Y	7	11	1			47
10	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	130	1 14 9	1193	2	Y	13	10	1			50
11	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	139	1 11 9	1353	2	Y	10	10	1			50
12	1612	N	467	-0-	-1145	-0-	48	1 1 9	418	2	Y	1					51
*01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	124	1 4 9	1483	2	Y	4					55

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

08	1260	N	577	-0-	-683	-0-	280	1	297	2	Y	-0-					52
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	303	1	434	2	Y	-0-					52
10	651	N	82	-0-	-569	-0-	50	1	32	2	Y	-0-					52
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	494	1	554	2	Y	-0-					52
12	651	N	459	-0-	-192	-0-	186	1	273	2	Y	-0-					52
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	291	1	461	2	Y	-0-					52

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

08	1504	N	788	-0-	-716	-0-	63	1 4 9	721	2	Y	4	5	1	3	8	160
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	62	1 7 9	670	2	Y	6	5	1	3	8	158
10	713	N	557	-0-	-156	-0-	54	1 7 9	496	2	Y	6	5	1			159
11	750	N	536	-0-	-214	-0-	49	1 6 9	481	2	Y	5	5	1			159
12	775	N	129	-0-	-646	-0-	13	1 1 9	115	2	Y	1					160
*01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	74	1 2 9	884	2	Y	2					162

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	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					49
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	2			N	-0-					49
10	868	N	424	-0-	-444	-0-	424	2			N	-0-					49
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					49
12	775	N	375	-0-	-400	-0-	375	2			N	-0-					49
*01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	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

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-

VATO (LOBO) //CONT.// 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

08	1426	N	1091	-0-	-335	B	-54200	99 4	1 9	988	2	N	4	6	1			8
09	1230	N	1367	-0-	137	B	-54063	133 4	1 9	1230	2	N	4	6	1			6
10	1271	N	746	-0-	-525	B	-54063	68 1	1 9	677	2	N	1					7
11	1050	N	1238	-0-	188	B	-53875	122 6	1 9	1110	2	N	5	6	1			6
12	1426	N	1553	-0-	127	B	-53748	152 4	1 9	1397	2	N	4	6	1			4
01	744	N	1201	-0-	457	B	-53291	118 44	1 9	1039	2	N	40					44

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	162	1	1865	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	176	1	1988	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	170	1	1823	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	342	1	1593	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	334	1	1609	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	359	1	1599	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

08	14B2	EXT	38	-0-	38	204	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	204	X	-0-	-0-	-204	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	9082	X	2493	-0-	-6589	-0-	366	1	2112	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
09	2070	X	1530	-0-	-540	-0-	185	1	1333	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	4526	X	428	-0-	-4098	-0-	50	1	374	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	4380	X	210	-0-	-4170	-0-	18	1	190	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	4526	X	942	-0-	-3584	-0-	112	1	821	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
*01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	353	1	2617	2	Y	-0-	1	1			-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	5890	X	4499	-0-	-1391	-0-	659	1	3804	2	Y	33	35	1			4
							36	9									
09	5550	X	3846	-0-	-1704	-0-	465	1	3347	2	Y	31	29	1			6
							34	9									
10	5735	X	2425	-0-	-3310	-0-	285	1	2118	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
11	4440	X	4165	-0-	-275	-0-	349	1	3774	2	Y	38	39	1			5
							42	9									
12	4495	X	3764	-0-	-731	-0-	448	1	3276	2	Y	36	36	1			5
							40	9									
01	4495	X	3755	-0-	-740	-0-	443	1	3281	2	Y	28	30	1			3
							31	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	2976	X	2600	-0-	-376	-0-	384	1	2216	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	1656	-0-	-1224	-0-	202	1	1452	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2976	X	1059	-0-	-1917	-0-	125	1	932	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2730	X	1595	-0-	-1135	-0-	135	1	1457	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	2604	X	1866	-0-	-738	-0-	224	1	1639	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	2604	X	1917	-0-	-687	-0-	228	1	1686	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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 (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		4757	-0-	4757	6299	380	1	4377	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1650	-0-	1650	7949	134	1	1516	2	Y	-0-					-0-
10	9683	X	1734	-0-	-7949	-0-	148	1	1586	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	1573	-0-	-3017	-0-	278	1	1295	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	1479	-0-	-3264	-0-	254	1	1225	2	Y	-0-					-0-
01	4743	X	2543	-0-	-2200	-0-	466	1	2077	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

08	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	565	1	3263	2	Y	-0-					-0-
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	413	1	2972	2	Y	-0-					-0-
10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	317	1	2361	2	Y	-0-					-0-
11	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	418	1	4521	2	Y	-0-					-0-
12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	574	1	4197	2	Y	-0-					-0-
*01	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	548	1	4058	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

08	17123	X	17123	-0-	-0-	-0-	1366	1	15736	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
09	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	904	1	10241	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	1448	1	15500	2	Y	18	15	1			5
							20	9									
11	17216	X	17216	-0-	-0-	-0-	3038	1	14155	2	Y	21	23	1			3
							23	9									
12	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	2767	1	13349	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
*01	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	1871	1	8333	2	Y	10	12	1			1
							11	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	167	1	1927	2	Y	-0-					-0-
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	181	1	2047	2	Y	-0-					-0-
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	198	1	2121	2	Y	-0-					-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	408	1	1899	2	Y	-0-					-0-
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	398	1	1920	2	Y	-0-					-0-
*01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	455	1	2027	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 #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4039	-0-	-983	-0-	596	1	3443	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	553	-0-	-3557	-0-	67	1	486	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
11	4290	X	3865	-0-	-425	-0-	327	1	3532	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	4433	X	4027	-0-	-406	-0-	484	1	3537	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	479	1	3548	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		218	-0-	218	218	32	1	185	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	14B2 EXT		995	-0-	995	1213	121	1	867	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9565	X	660	-0-	-8905	-0-	97	1	562	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	3330	X	9	-0-	-3321	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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 (G-47) 93647 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 27 F RRCID -> 065479 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/14/2018 - P/A 08/14/18

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

08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	179	1	2067	2	Y	-0-					-0-
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	177	1	2004	2	Y	-0-					-0-
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	222	1	2375	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	227	1	1058	2	Y	-0-					-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	273	1	1319	2	Y	-0-					-0-
*01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	428	1	1908	2	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

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

08	14B2 EXT		2776	-0-	2776	2776	222	1	2554	2	Y	-0-					-0-
*09	6416	X	3640	-0-	-2776	-0-	295	1	3345	2	Y	-0-					-0-
*10	6416	X	2867	-0-	-3549	-0-	245	1	2622	2	Y	-0-					-0-
*11	6416	X	2424	-0-	-3992	-0-	428	1	1996	2	Y	-0-					-0-
*12	6416	X	2275	-0-	-4141	-0-	391	1	1884	2	Y	-0-					-0-
*01	6416	X	2102	-0-	-4314	-0-	385	1	1717	2	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	480	R	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	2	Y	-0-					-0-
09	462	R	462	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1395	N	400	-0-	-995	-0-	23	1	376	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	450	N	92	-0-	-358	-0-	5	1	86	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	465	N	305	-0-	-160	-0-	17	1	287	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	403	N	118	-0-	-285	-0-	6	1	112	2	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	5425		5142	-0-	-283	-0-	370	1	4698	2	Y	67	67	1			8
							74	9									
09	5250		4355	-0-	-895	-0-	258	1	4038	2	Y	54	52	1			10
							59	9									
10	4929	#	4573	-0-	-356	-0-	258	1	4252	2	Y	57	51	1			16
							63	9									
11	4830		4820	-0-	-10	-0-	276	1	4469	2	Y	68	75	1			9
							75	9									
12	5423		5207	-0-	-216	-0-	288	1	4838	2	Y	74	73	1			10
							81	9									
*01	5329		5160	-0-	-169	-0-	277	1	4831	2	Y	47	52	1			5
							52	9									

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	11971		3556	-0-	-8415	-0-	284	1	3272	2	Y	-0-					-0-
09	2923	R	2923	-0-	-0-	-0-	237	1	2686	2	Y	-0-					-0-
10	4929	#	2220	-0-	-2709	-0-	190	1	2030	2	Y	-0-					-0-
11	4770	#	1125	-0-	-3645	-0-	199	1	926	2	Y	-0-					-0-
12	4929	#	112	-0-	-4817	-0-	19	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	3565	#	37	-0-	-3528	-0-	7	1	30	2	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	160	1	1845	2	Y	33	35	1				4
							36	9										
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	162	1	1833	2	Y	38	35	1				7
							42	9										
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	168	1	1799	2	Y	39	35	1				11
							43	9										
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	343	1	1600	2	Y	42	48	1				5
							46	9										
12	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	339	1	1638	2	Y	45	44	1				6
							50	9										
*01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	376	1	1676	2	Y	37	39	1				4
							41	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	3937	X	3360	-0-	-577	B	-0-	495	1	2857	2	Y	7	8	1				1
								8	9										
09	3780	X	3402	-0-	-378	B	-0-	414	1	2982	2	Y	5	5	1				1
								6	9										
10	3720	X	2908	-0-	-812	B	-0-	344	1	2560	2	Y	4	4	1				1
								4	9										
11	3600	X	3207	-0-	-393	B	-0-	271	1	2929	2	Y	6	6	1				1
								7	9										
12	3565	X	3105	-0-	-460	B	-0-	373	1	2726	2	Y	5	5	1				1
								6	9										
01	3503	X	3117	-0-	-386	B	-0-	371	1	2743	2	Y	3	4	1				-0-
								3	9										

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	4650	#	3832	-0-	-818		-0-	566	1	3266	2	Y	-0-						-0-
09	5640	#	3722	-0-	-1918		-0-	454	1	3268	2	Y	-0-						-0-
10	5828	#	4328	-0-	-1500		-0-	513	1	3815	2	Y	-0-						-0-
11	5640	#	4043	-0-	-1597		-0-	342	1	3701	2	Y	-0-						-0-
12	4495	#	3807	-0-	-688		-0-	458	1	3349	2	Y	-0-						-0-
01	4340	#	3585	-0-	-755		-0-	427	1	3158	2	Y	-0-						-0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

08	1612	N	458	-0-	-1154	-0-	26	1	431	2	Y	1	1	1				-0-
							1	9										
09	1560	N	172	-0-	-1388	-0-	10	1	162	2	Y	-0-						-0-
10	1457	N	70	-0-	-1387	-0-	4	1	66	2	Y	-0-						-0-
11	450	N	55	-0-	-395	-0-	3	1	52	2	Y	-0-						-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-						-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	7657	X	2762	-0-	-4895	-0-	383	1	2212	2	Y	152	165	1				19
							167	9										
09	4350	X	1341	-0-	-3009	-0-	156	1	1123	2	Y	56	65	1				10
							62	9										
10	4495	X	212	-0-	-4283	-0-	29	1	116	2	Y	61	54	1				17
							67	9										
11	4350	X	1131	-0-	-3219	-0-	96	1	960	2	Y	68	75	1	1	8		9
							75	9										
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	605	1	4421	2	Y	64	64	1				9
							70	9										
*01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	542	1	3937	2	Y	43	47	1				5
							47	9										

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8450 - 8454

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (8500, SOUTH) //CONT.// 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 709 RRCID -> 283032 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8340 - 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		26299	-0-	26299	26299	25807	2	492	9	N	447	365	1			82
10	SHUT IN		38280	-0-	38280	64579	524	1	37043	2	N	648	549	1			181
							713	9									
11	107444	X	42865	-0-	-64579	-0-	671	1	41458	2	N	669	764	1			86
							736	9									
12	46810	X	41878	-0-	-4932	-0-	664	1	40322	2	N	811	786	1			111
							892	9									
01	46810	X	43516	-0-	-3294	-0-	663	1	42200	2	N	594	641	1			64
							653	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	7440	X	6819	-0-	-621	-0-	388	1	6431	2	Y	-0-					-0-
09	7200	X	6809	-0-	-391	-0-	398	1	6411	2	Y	-0-					-0-
10	7068	X	6671	-0-	-397	-0-	382	1	6289	2	Y	-0-					-0-
11	6600	X	6376	-0-	-224	-0-	371	1	6005	2	Y	-0-					-0-
12	7037	X	6759	-0-	-278	-0-	380	1	6379	2	Y	-0-					-0-
01	7037	X	6906	-0-	-131	-0-	374	1	6532	2	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	244	1	3103	2	Y	-0-					-0-
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	186	1	2919	2	Y	-0-					-0-
10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	168	1	2769	2	Y	-0-					-0-
11	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	137	1	2217	2	Y	-0-					-0-
12	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	146	1	2457	2	Y	-0-					-0-
*01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	166	1	2899	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

08	2914	X	1466	-0-	-1448	-0-	107	1	1359	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	1789	-0-	-581	-0-	107	1	1682	2	Y	-0-					-0-
10	1922	X	1872	-0-	-50	-0-	107	1	1765	2	Y	-0-					-0-
11	1860	X	1479	-0-	-381	-0-	86	1	1393	2	Y	-0-					-0-
12	1860	X	1747	-0-	-113	-0-	98	1	1649	2	Y	-0-					-0-
01	1860	X	1829	-0-	-31	-0-	99	1	1730	2	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 #: 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	3875	X	3001	-0-	-874	-0-	219	1	2780	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	3750	X	3590	-0-	-160	-0-	215	1	3373	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3813	X	3239	-0-	-574	-0-	185	1	3051	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	3690	X	2103	-0-	-1587	-0-	122	1	1980	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3813	X	3276	-0-	-537	-0-	184	1	3090	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3720	X	3160	-0-	-560	-0-	171	1	2987	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

08	4247	X	3765	-0-	-482	-0-	275	1	3490	2	Y	-0-					-0-
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	211	1	3314	2	Y	-0-					-0-
10	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	311	1	5114	2	Y	-0-					-0-
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	214	1	3474	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3482	-0-	-269	-0-	196	1	3286	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	3363	-0-	-1163	-0-	182	1	3181	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	146	1	1855	2	Y	-0-					-0-
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	107	1	1683	2	Y	-0-					-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	91	1	1493	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1750	-0-	-140	-0-	102	1	1648	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	94	1	1580	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	84	1	1463	2	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

08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	144	1	1833	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	111	1	1745	2	Y	-0-					-0-
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	99	1	1636	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	92	1	1498	2	Y	-0-					-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	93	1	1557	2	Y	-0-					-0-
*01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	94	1	1636	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	7416	-0-	-1636	-0-	419	1	6952	2	Y	41	44	1			5
							45	9									
09	8760	X	7469	-0-	-1291	-0-	434	1	6992	2	Y	39	37	1			7
							43	9									
10	8401	X	7163	-0-	-1238	-0-	408	1	6712	2	Y	39	35	1			11
							43	9									
11	7620	X	6800	-0-	-820	-0-	393	1	6363	2	Y	40	46	1			5
							44	9									
12	7874	X	6187	-0-	-1687	-0-	345	1	5800	2	Y	38	38	1			5
							42	9									
*01	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	432	1	7538	2	Y	39	40	1			4
							43	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	295	1	4899	2	Y	39	43	1			5
							43	9									
09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	304	1	4894	2	Y	37	35	1			7
							41	9									
10	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	322	1	5301	2	Y	40	36	1			11
							44	9									
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	330	1	5346	2	Y	47	52	1			6
							52	9									
12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	266	1	4474	2	Y	39	40	1			5
							43	9									
*01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	245	1	4274	2	Y	44	44	1			5
							48	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	759	1	12592	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
09	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	733	1	11815	2	Y	25	24	1			5
							28	9									
10	12431	X	11761	-0-	-670	-0-	672	1	11063	2	Y	24	22	1			7
							26	9									
11	12960	X	9411	-0-	-3549	-0-	546	1	8841	2	Y	22	26	1			3
							24	9									
12	13392	X	10626	-0-	-2766	-0-	596	1	10002	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
01	13392	X	11227	-0-	-2165	-0-	607	1	10596	2	Y	22	23	1			2
							24	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	5903	-0-	-1382	-0-	333	1	5524	2	Y	42	41	1			5
							46	9									
09	7050	X	5659	-0-	-1391	-0-	328	1	5289	2	Y	38	36	1			7
							42	9									
10	6789	X	5573	-0-	-1216	-0-	317	1	5213	2	Y	39	35	1			11
							43	9									
11	5700	X	5445	-0-	-255	-0-	314	1	5085	2	Y	42	48	1			5
							46	9									
12	5890	X	5438	-0-	-452	-0-	303	1	5087	2	Y	44	43	1			6
							48	9									
01	5890	X	5424	-0-	-466	-0-	292	1	5097	2	Y	32	35	1			3
							35	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13702	X	12344	-0-	-1358	-0-	698	1	11584	2	Y	56	56	1			7
							62	9									
09	13260	X	11668	-0-	-1592	-0-	678	1	10935	2	Y	50	48	1			9
							55	9									
10	12989	X	11345	-0-	-1644	-0-	647	1	10642	2	Y	51	46	1			14
							56	9									
11	12000	X	11586	-0-	-414	-0-	670	1	10853	2	Y	57	64	1			7
							63	9									
12	12369	X	11828	-0-	-541	-0-	661	1	11101	2	Y	60	59	1			8
							66	9									
01	12338	X	12106	-0-	-232	-0-	654	1	11412	2	Y	36	40	1			4
							40	9									

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
THE MEDUSA COMPANY 851528
VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 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-

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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2018 - P/A 10/05/18

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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	298	-0-	-942	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1	9	N	1					1
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					1
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					1
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					1
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1

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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					13
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	2	3	9	N	3					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					18
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					29
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					29
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					29
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1539	2	1	9	N	1					30
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					30
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					30

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	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	2					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	2	2	9	N	2					2
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					2
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					2
12	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	2			N	-0-					2
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					2

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					8
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					8
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (LOBO) 93845 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
VILLARREAL "E" WELL #: 1 RRCID -> 258350 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2759	N	1956	-0-	-803	-0-	1956	3			N	-0-					50
09	2550	N	2023	-0-	-527	-0-	38	1	1985	3	N	-0-					50
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	131	1	2422	3	N	-0-					50
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	121	1	2097	3	N	-0-					50
*12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	123	1	371	2	N	-0-					50
							1642	3									
01	2542	N	2284	-0-	-258	-0-	137	1	1822	2	N	-0-					50
							325	3									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	7533	X	6614	-0-	-919	-0-	6577	3	37	9	N	34					74
09	7290	X	6920	-0-	-370	-0-	129	1	6771	3	N	18					92
							20	9									
10	7533	X	7066	-0-	-467	-0-	359	1	6668	3	N	35	49	1			78
							39	9									
11	7290	X	6385	-0-	-905	-0-	348	1	6017	3	N	18	79	1			17
							20	9									
12	7533	X	6448	-0-	-1085	-0-	370	1	1121	2	N	3					20
							4954	3	3	9							
01	7161	X	6690	-0-	-471	-0-	400	1	5338	2	N	1	1	1			20
							951	3	1	9							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

08	3627	X	3115	-0-	-512	-0-	3100	3	15	9	N	14					23
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	66	1	3419	3	N	14					37
							15	9									
10	3534	X	3362	-0-	-172	-0-	171	1	3178	3	N	12					49
							13	9									
11	3420	X	3075	-0-	-345	-0-	167	1	2899	3	N	8					57
							9	9									
12	3627	X	2972	-0-	-655	-0-	170	1	513	2	N	19	67	1			9
							2268	3	21	9							
01	3627	X	2978	-0-	-649	-0-	170	1	2278	2	N	112	107	1			14
							407	3	123	9							

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	2	1	79	3	N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	16	2	N	-0-					-0-
							71	3									
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
							16	3									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-
							17	3									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	5	1	269	3	N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	N	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	42	2	N	-0-					-0-
							185	3									
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-					-0-
							37	3									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					22
09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	70	1	3659	3	N	-0-					22
10	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	199	1	3689	3	N	3					25
							3	9									
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	205	1	3551	3	N	5					30
							6	9									
*12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	210	1	635	2	N	3					33
							2804	3	3	9							
*01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	203	1	2707	2	N	14					47
							483	3	15	9							

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	19	2	N	-0-					-0-
							84	3									
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
							17	3									

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	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					48
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	38	1	1996	3	N	5					53
							6	9									
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	117	1	2171	3	N	4					57
							4	9									
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	118	1	2044	3	N	8					65
							9	9									
*12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	120	1	363	2	N	-0-					65
							1603	3									
*01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	130	1	1739	2	N	-0-					65
							310	3									

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	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	2264	3			N	-0-					40
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	44	1	2312	3	N	-0-					40
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	129	1	2395	3	N	-0-					40
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	125	1	2158	3	N	-0-					40
12	2449	N	2152	-0-	-297	-0-	124	1	374	2	N	3					43
							1651	3	3	9							
01	2511	N	2234	-0-	-277	-0-	133	1	1769	2	N	15	46	1			12
							315	3	17	9							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1144	-0-	-344	-0-	1144	3			N	-0-					75
09	1500	N	1360	-0-	-140	-0-	26	1	1334	3	N	-0-					75
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	94	1	1752	3	N	7					82
							8	9									
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	92	1	1587	3	N	6					88
							7	9									
*12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	92	1	278	2	N	9	85	1			12
							1228	3	10	9							
*01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	109	1	1461	2	N	-0-					12
							260	3									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	28	1	1439	3	N	-0-					-0-
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	84	1	1558	3	N	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	79	1	1364	3	N	-0-					-0-
*12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	80	1	243	2	N	-0-					-0-
							1074	3									
*01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	80	1	1065	2	N	-0-					-0-
							190	3									

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	26	1	602	3	N	4					79
							4	9									
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	14	1	481	3	N	1					80
							1	9									
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	25	1	615	3	N	2					82
							2	9									
11	600	N	459	-0-	-141	-0-	17	1	436	3	N	5					87
							6	9									
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	21	1	85	2	N	7					94
							378	3	8	9							
01	651	N	444	-0-	-207	-0-	17	1	360	2	N	4					98
							63	3	4	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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	3193	X	2714	-0-	-479	-0-	2714	2			Y	-0-					114
09	3090	X	2563	-0-	-527	-0-	2563	2			Y	-0-					114
10	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					114
11	2640	X	2039	-0-	-601	-0-	2039	2			Y	-0-					114
12	2728	X	2487	-0-	-241	-0-	2425	2	62	9	Y	56					170
*01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2772	2	4	9	Y	4					174

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

08	2232	X	496	-0-	-1736	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
09	2160	X	327	-0-	-1833	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

08	6231	X	6205	-0-	-26	-0-	6198	2	7	9	Y	6					100
09	6030	X	3224	-0-	-2806	-0-	3224	2			Y	-0-					100
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4152	2	66	9	Y	60					160
11	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6883	2	44	9	Y	40					200
12	5890	X	5174	-0-	-716	-0-	5150	2	24	9	Y	22	187	1			35
01	5890	X	5377	-0-	-513	-0-	5325	2	52	9	Y	47					82

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 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-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	709	-0-	-101	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
*01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

08	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	1852	2			Y	-0-					33
09	1710	N	1532	-0-	-178	-0-	1532	2			Y	-0-					33
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					33
11	1800	N	1489	-0-	-311	-0-	1489	2			Y	-0-					33
12	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	1414	2			Y	-0-	33	1			-0-
*01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180

08	5270	X	3241	-0-	-2029	-0-	201	1	3026	2	Y	13					25
							14	9									
09	5100	X	4600	-0-	-500	-0-	269	1	4314	2	Y	15	30	1			10
							17	9									
10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	225	1	3848	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
11	4440	X	3922	-0-	-518	-0-	255	1	3648	2	Y	17					26
							19	9									
12	4743	X	3710	-0-	-1033	-0-	253	1	3454	2	Y	3	18	1			11
							3	9									
01	4743	X	4176	-0-	-567	-0-	279	1	3886	2	Y	10					21
							11	9									

K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258

08	4464	X	3130	-0-	-1334	-0-	3130	2			Y	-0-					115
09	3930	X	2724	-0-	-1206	-0-	2724	2			Y	-0-					115
10	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					115
11	3480	X	2234	-0-	-1246	-0-	2234	2			Y	-0-					115
12	3596	X	2312	-0-	-1284	-0-	2290	2	22	9	Y	20	70	1			65
01	3131	X	2660	-0-	-471	-0-	2660	2			Y	-0-					65

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY 891175
TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

08	DLQ G-10		225	-0-	225	225	24	1	118	3	Y	75	86	1			70
							83	9									
09	376	N	151	-0-	-225	-0-	13	1	70	3	Y	62	90	1			42
							68	9									
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	Y	137	80	1			99
							151	9									
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	102	126	1			75
							112	9									
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	Y	200	138	1			137
							220	9									
*01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	137	1	780	3	Y	511	401	1			247
							562	9									

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	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-

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-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2714	-0-		2714	2714	442	1	2186	3	Y	78	70	1			57
								86	9									
09	5265	X	2551	-0-		-2714	-0-	394	1	2085	3	Y	65	83	1			39
								72	9									
10	2643	X	2643	-0-		-0-	-0-	379	1	2194	3	Y	64	46	1			57
								70	9									
11	3360	X	2561	-0-		-799	-0-	348	1	2134	3	Y	72	81	1			48
								79	9									
*12	3472	X	2901	-0-		-571	-0-	356	1	2448	3	Y	88	68	1			68
								97	9									
01	2728	X	2640	-0-		-88	-0-	390	1	2215	3	Y	32	62	1			38
								35	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-	-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-

TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

08	DLQ G-10		181	-0-		181	181	27	1	133	3	Y	19	30	1			24
								21	9									
09	183	N	2	-0-		-181	-0-	2	3			Y	-0-	16	1			8
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	8	7	1			9
11	100	N	100	-0-		-0-	-0-	12	1	74	3	Y	13	14	1			8
								14	9									
12	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					Y	6	7	1			7
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

08	DLQ G-10		206	-0-		206	206	16	1	77	3	Y	103	105	1			85
								113	9									
09	336	N	130	-0-		-206	-0-	9	1	46	3	Y	68	104	1			49
								75	9									
10	205	N	205	-0-		-0-	-0-	10	1	55	3	Y	127	78	1			98
								140	9									
11	59	N	59	-0-		-0-	-0-	1	1	4	3	Y	49	92	1			55
								54	9									
*12	166	N	166	-0-		-0-	-0-	9	1	61	3	Y	87	71	1			71
								96	9									
*01	1595	N	1595	-0-		-0-	-0-	187	1	1061	3	Y	315	239	1			147
								347	9									

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

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-

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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	68	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	72	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	91	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	76	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	84	1	345	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	95	1	235	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	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
09	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
10	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
11	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
12	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
*01	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2			N	-0-					-0-

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 116181 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	35	-0-	-275	-0-	7	1	28	3	N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					13
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	6	-0-	-1265	-0-	5	1	1	3	N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					56
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					56
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	500	-0-	-89	-0-	50	1	450	3	N	-0-					134
09	570	X	359	-0-	-211	-0-	28	1	331	3	N	-0-					134
10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	200	1	2616	3	N	-0-					134
11	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	212	1	3123	3	N	-0-					134
*12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	231	1	3167	3	N	3					137
							3	9									
*01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	233	1	3015	3	N	11					148
							12	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-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

08	2697	X	2497	-0-	-200	-0-	249	1	2244	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	2610	X	2333	-0-	-277	-0-	180	1	2151	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3007	X	2243	-0-	-764	-0-	159	1	2080	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	2910	X	1826	-0-	-1084	-0-	115	1	1709	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2728	X	1861	-0-	-867	-0-	133	1	1725	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	2511	X	2319	-0-	-192	-0-	166	1	2151	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

08	837	N	632	-0-	-205	-0-	61	1	571	3	N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	51	1	601	3	N	-0-					-0-
10	837	N	605	-0-	-232	-0-	44	1	561	3	N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	45	1	622	3	N	-0-					-0-
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	42	1	622	3	N	-0-					-0-
*01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	45	1	628	3	N	-0-					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	784	-0-	-332	-0-	86	1	696	3	N	2	1	8			71
							2	9									
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	83	1	688	3	N	2					73
							2	9									
10	899	N	715	-0-	-184	-0-	77	1	636	3	N	2					75
							2	9									
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	99	1	809	3	N	1					76
							1	9									
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	101	1	859	3	N	7					83
							8	9									
*01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	100	1	801	3	N	7					90
							8	9									

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	5673	X	5635	-0-	-38	-0-	775	1	4860	3	N	-0-					173
09	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	748	1	4777	3	N	2					175
							2	9									
10	5704	X	5624	-0-	-80	-0-	764	1	4805	3	N	50	52	1			173
							55	9									
11	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	733	1	5064	3	N	29					202
							32	9									
12	6014	X	5502	-0-	-512	-0-	740	1	4731	3	N	28					230
							31	9									
01	5704	X	5471	-0-	-233	-0-	653	1	4810	3	N	7					237
							8	9									

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	3317	X	2946	-0-	-371	-0-	116	1	2830	3	N	-0-					62
09	3210	X	2840	-0-	-370	-0-	111	1	2716	3	N	12					74
							13	9									
10	3317	X	2826	-0-	-491	-0-	117	1	2700	3	N	8					82
							9	9									
11	2970	X	2653	-0-	-317	-0-	109	1	2535	3	N	8					90
							9	9									
12	3069	X	2702	-0-	-367	-0-	102	1	2600	3	N	-0-					90
01	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	98	1	2549	3	N	-0-					90

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	114	1	1594	3	N	-0-					62
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	147	1	2472	3	N	4					66
							4	9									
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	129	1	2003	3	N	-0-					66
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	125	1	1418	3	N	1					67
							1	9									
*12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	408	1	1361	3	N	38	87	1			18
							42	9									
*01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	378	1	1216	3	N	30					48
							33	9									

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	80	1	1035	3	N	-0-					36
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	61	1	895	3	N	-0-					36
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					36
11	1170	N	534	-0-	-636	-0-	28	1	505	3	N	1	1	8			36
							1	9									
*12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	412	1	1937	3	N	2	2	8			36
							2	9									
*01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	465	1	1867	3	N	-0-					36

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

08	1178	N	839	-0-	-339	-0-	124	1	714	3	Y	1					27
							1	9									
09	840	N	566	-0-	-274	-0-	92	1	474	3	Y	-0-					27
10	1364	N	277	-0-	-1087	-0-	46	1	231	3	Y	-0-					27
11	810	N	750	-0-	-60	-0-	106	1	644	3	Y	-0-	22	1	1	6	4
*12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	135	1	961	3	Y	-0-					4
*01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	131	1	855	3	Y	-0-					4

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

08	652	X	652	-0-	-0-	-0-	96	1	555	3	Y	1					26
							1	9									
09	697	X	697	-0-	-0-	-0-	113	1	584	3	Y	-0-					26
10	744	N	672	-0-	-72	-0-	111	1	561	3	Y	-0-					26
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	91	1	553	3	Y	-0-	21	1	1	6	4
12	713	N	647	-0-	-66	-0-	80	1	567	3	Y	-0-					4
01	682	N	657	-0-	-25	-0-	88	1	569	3	Y	-0-					4

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

08	155	X	102	-0-	-53	-0-	15	1	87	3	Y	-0-					29
09	150	X	134	-0-	-16	-0-	21	1	113	3	Y	-0-					29
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	127	3	Y	-0-					29
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	Y	-0-	26	1	2	6	1
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	3	Y	-0-					1
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	21	1	142	3	Y	-0-					1

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325

08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2	1	9	N	1					4
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	971	2	6	9	N	5	7	1			2
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	981	2	3	9	N	3	2	1			3
11	960	N	866	-0-	-94	-0-	864	2	2	9	N	2	2	1			3
12	1023	N	830	-0-	-193	-0-	826	2	4	9	N	4	5	1			2
01	992	N	785	-0-	-207	-0-	782	2	3	9	N	3	3	1			2

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (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	527	N	526	-0-		-1		-0-	525	2	1	9	N	1					2
09	540	N	524	-0-		-16		-0-	521	2	3	9	N	3	4	1			1
10	558	N	556	-0-		-2		-0-	554	2	2	9	N	2	1	1			2
11	510	N	502	-0-		-8		-0-	501	2	1	9	N	1	1	1			2
12	527	N	518	-0-		-9		-0-	516	2	2	9	N	2	3	1			1
01	558	N	500	-0-		-58		-0-	498	2	2	9	N	2	2	1			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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (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	341	N	310	-0-		-31		-0-	310	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	289	-0-		-41		-0-	289	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	267	-0-		-43		-0-	267	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-		-26		-0-	274	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-		-10		-0-	300	3			Y	-0-					-0-
*01	312	N	312	-0-		-0-		-0-	312	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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (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	657	N	657	-0-		-0-		-0-	174	1	483	2	N	-0-					-0-
09	690	N	611	-0-		-79		-0-	141	1	470	2	N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-		-0-		-0-	150	1	519	2	N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-		-0-		-0-	151	1	521	2	N	-0-					-0-
12	620	N	601	-0-		-19		-0-	148	1	453	2	N	-0-					-0-
01	682	N	544	-0-		-138		-0-	132	1	412	2	N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (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	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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (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	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					145
09	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					145
10	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					145
11	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					145
12	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					145
01	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					145

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018 - PLUGGED 10/10/18

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (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-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

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 #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	1251	1	927	2	Y	72	81	1			134
							79	9									
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1168	1	619	2	Y	85	59	1			160
							94	9									
10	DLQ G-10		1225	-0-	1225	1225	1089	1	136	9	Y	124	79	1			205
11	DLQ G-10		1197	-0-	1197	2422	748	1	368	2	Y	74	106	1			173
							81	9									
12	DLQ G-10		1139	-0-	1139	3561	753	1	362	2	Y	22	160	1			35
							24	9									
*01	4366	X	805	-0-	-3561	-0-	545	1	257	2	Y	3					38
							3	9									

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

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

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	780	1	2482	2	Y	152	294	1			263
							167	9									
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	667	1	2480	2	Y	96	128	1			231
							106	9									
10	DLQ G-10		3780	-0-	3780	3780	839	1	2862	2	Y	72	111	1			192
							79	9									
11	DLQ G-10		3503	-0-	3503	7283	990	1	2363	2	Y	136	76	1			252
							150	9									
12	DLQ G-10		3936	-0-	3936	11219	1190	1	2569	2	Y	161	225	1			188
							177	9									
*01	15143	X	3924	-0-	-11219	-0-	1397	1	2348	2	Y	163					351
							179	9									

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

08	527	N	454	-0-	-73	-0-	108	1	343	2	N	3					155
							3	9									
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	106	1	392	2	N	7					162
							8	9									
10	651	N	472	-0-	-179	-0-	107	1	365	2	N	-0-					162
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	150	1	358	2	N	-0-					162
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	196	1	424	2	N	-0-					162
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	182	1	306	2	N	19					181
							21	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					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
ALARON ENERGY, INC. 010450
SCHMIDT, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 079420 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2422 - 2428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19871	#	4080	-0-	-15791	-0-	4074	2	6	9	N	5					87
09	19230	#	5339	-0-	-13891	-0-	5330	2	9	9	N	8					95
10	12865	#	7070	-0-	-5795	-0-	7060	2	10	9	N	9					104
11	12450	#	4141	-0-	-8309	-0-	4129	2	12	9	N	11					115
12	12865	#	2890	-0-	-9975	-0-	2881	2	9	9	N	8					123
01	7068	#	4953	-0-	-2115	-0-	4953	2			N	-0-					123

WEIL, SOUTH (PETTUS 1) 95912 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
WEIL WELL #: 1 RRCID -> 222582 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 4960 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135967 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 8309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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_____ 11/26/2018 - P/A 11/26/18

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651 N	464	-0-	-187	-0-	60	1	404	2	N	-0-					170
09	630 N	391	-0-	-239	-0-	31	1	360	2	N	-0-					170
10	651 N	229	-0-	-422	-0-	14	1	215	2	N	-0-					170
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	103	1	401	2	N	-0-					170
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	36	1	404	2	N	-0-					170
*01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	79	1	483	2	N	-0-					170

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	2	Y	-0-					63
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					63
10	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					63
11	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					63
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					63
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					63

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	94	-0-	-247	-0-	12	1	82	2	N	-0-					-0-
09	330	N	16	-0-	-314	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	2	N	-0-					-0-

WESLACO, NORTH (10,200) 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175531 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10216 - 10251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO) 96444 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			435
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12			447
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7			454
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10			464
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			467
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			467

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

08	3689 X	3629	-0-	-60	-0-	3629	2		N	-0-				44
09	3690 X	2412	-0-	-1278	-0-	2412	2		N	-0-				44
10	3813 X	3626	-0-	-187	-0-	3626	2		N	-0-				44
11	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2		N	-0-				44
12	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2		N	-0-				44
01	3627 X	3428	-0-	-199	-0-	3428	2		N	-0-				44

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18693	X	17965	-0-	-728	-0-	17946	2	19	9	N	17					25
09	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	18222	2			N	-0-					25
10	18011	X	17305	-0-	-706	-0-	17250	2	55	9	N	50					75
11	20152	X	20152	-0-	-0-	-0-	20028	2	124	9	N	113					188
12	18817	X	18272	-0-	-545	-0-	18112	2	160	9	N	145	180	1			153
01	18817	X	18493	-0-	-324	-0-	18463	2	30	9	N	27					180

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 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	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	2012	2			N	-0-					31
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					31
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					31
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					31
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					31
*01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					31

WESLACO, SOUTH (9500) //CONT.// 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	1860	1 2 9	6920	2	Y	2					466
09	7410	X	6634	-0-	-776	-0-	1800	1 13 9	4821	2	Y	12					478
10	DLQ	G-10	6990	-0-	6990	6990	1860	1 8 9	5122	2	Y	7					485
11	DLQ	G-10	2592	-0-	2592	9582	1800	1 11 9	781	2	Y	10					495
*12	16078	X	6496	-0-	-9582	-0-	1860	1 3 9	4633	2	Y	3					498
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					498

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1 1 9	80	2	Y	1	2	1			5
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	40	1 1 9	65	2	Y	1					6
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	51	1	78	2	Y	-0-					6
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	24	1 1 9	77	2	Y	1					7
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	29	1 1 9	79	2	Y	1					8
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	26	1 1 9	85	2	Y	1	3	1			6

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6864	-0-	-483	-0-	2241	1 57 9	4566	2	Y	52	131	1			37
09	7110	X	6369	-0-	-741	-0-	2399	1 40 9	3930	2	Y	36					73
10	7254	X	6385	-0-	-869	-0-	2497	1 40 9	3848	2	Y	36					109
11	6750	X	4637	-0-	-2113	-0-	1089	1 53 9	3495	2	Y	48					157
12	6851	X	4707	-0-	-2144	-0-	1245	1 39 9	3423	2	Y	35					192
01	6851	X	5303	-0-	-1548	-0-	1226	1 65 9	4012	2	Y	59	159	1			92

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	16	1 1 9	33	2	Y	1	1	1			35
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	23	1	38	2	Y	-0-					35
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	23	1	35	2	Y	-0-					35
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	10	1 1 9	32	2	Y	1					36
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	9	1	26	2	Y	-0-					36
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	9	1	30	2	Y	-0-	1	1			35

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	3100	N	1479	-0-	-1621	160	483	1	984	2	Y	11	28	1			5
							12	9									
09	1470	N	803	-0-	-667	-0-	303	1	496	2	Y	4					9
							4	9									
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	623	1	961	2	Y	9					18
							10	9									
11	1440	N	1080	-0-	-360	-0-	254	1	814	2	Y	11					29
							12	9									
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	285	1	784	2	Y	8					37
							9	9									
01	1519	N	812	-0-	-707	-0-	188	1	614	2	Y	9	24	1			22
							10	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	47	1	96	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	25	1	41	2	Y	-0-					2
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	33	1	51	2	Y	-0-					2
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	22	1	70	2	Y	1					3
							1	9									
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	21	1	58	2	Y	1					4
							1	9									
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	12	1	38	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	63	1	129	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	45	1	73	2	Y	1					4
							1	9									
10	186	N	101	-0-	-85	-0-	40	1	61	2	Y	-0-					4
11	180	N	90	-0-	-90	-0-	21	1	68	2	Y	1					5
							1	9									
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	17	1	48	2	Y	1					6
							1	9									
*01	93	N	16	-0-	-77	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					6

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	111	1	227	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
09	300	N	176	-0-	-124	-0-	66	1	109	2	Y	1					3
							1	9									
10	341	N	151	-0-	-190	-0-	59	1	91	2	Y	1					4
							1	9									
11	330	N	149	-0-	-181	-0-	35	1	113	2	Y	1					5
							1	9									
12	186	N	87	-0-	-99	-0-	23	1	63	2	Y	1					6
							1	9									
*01	155	N	134	-0-	-21	-0-	31	1	101	2	Y	2	4	1			4
							2	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	62	N	15	-0-	-47	-0-	5	1	10	2	Y	-0-					26
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	29	1	47	2	Y	-0-					26
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	20	1	31	2	Y	-0-					26
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	2	Y	-0-					26
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	18	1	48	2	Y	1					27
							1	9									
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	9	1	29	2	Y	-0-					27

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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	38	1	78	2	Y	-0-					41
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	17	1	27	2	Y	-0-					41
10	124	N	25	-0-	-99	-0-	10	1	15	2	Y	-0-					41
11	120	N	25	-0-	-95	-0-	6	1	19	2	Y	-0-					41
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	20	1	56	2	Y	1					42
							1	9									
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	2	Y	-0-					42

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	N	-0-					159
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	36	1	451	2	N	-0-					159
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	43	1	305	2	N	-0-					159
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	38	1	278	2	N	-0-					159
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					159
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	291	1	42	2	N	-0-					13
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	361	1	36	2	N	-0-					13
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	43	1	205	2	N	-0-					13
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	38	1	608	2	N	-0-					13
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	544	1	254	2	N	-0-					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	38	1	420	2	N	-0-					137
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	40	1	443	2	N	-0-					137
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	37	1	515	2	N	-0-					137
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	40	1	401	2	N	-0-					137
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	42	1	426	2	N	-0-					137
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	38	1	448	2	N	-0-					184
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	40	1	394	2	N	-0-					184
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	552	2	N	-0-					184
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	40	1	415	2	N	-0-					184
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	441	2	N	-0-					184
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688

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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	42	1	1264	2	N	-0-			135
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	36	1	1081	2	N	-0-			135
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	43	1	883	2	N	-0-			135
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	38	1	710	2	N	-0-			135
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	193	1	762	2	N	-0-			135
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	38	1	210	2	N	-0-			43
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	40	1	223	2	N	-0-			43
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	37	1	263	2	N	-0-			43
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	40	1	263	2	N	-0-			43
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	42	1	280	2	N	-0-			43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

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	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	42	1	1508	2	N	-0-			163
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	36	1	1352	2	N	-0-			163
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	43	1	1053	2	N	-0-			163
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	38	1	710	2	N	-0-			163
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	36	1	888	2	N	-0-			163
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150

PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	42	1	1363	2	N	-0-			55
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	36	1	1263	2	N	-0-			55
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	43	1	952	2	N	-0-			55
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	738	2	N	-0-			55
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	36	1	919	2	N	-0-			55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DELQ	PR	360	-0-	360	360	38	1	322	2	N	-0-					106
09	664	N	304	-0-	-360	-0-	40	1	264	2	N	-0-					106
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	37	1	396	2	N	-0-					106
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	40	1	305	2	N	-0-					106
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	60	1	325	2	N	-0-					106
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

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

08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
10	4867	X	3854	-0-	-1013	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
11	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
12	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
*01	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-

FLYING ELF 187 WELL #: 2 RRCID -> 239741 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10319 - 10789

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

FLYING ELF 187 WELL #: 3 RRCID -> 242578 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10518 - 10612

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 POINT (3200) 96978 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 223058 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3212 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - PLUGGED 08/30/18

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	1435	1	1549	2	N	158	172	1			28
							174	9									
09	2580	X	1310	-0-	-1270	-0-	1213	2	97	9	N	88					116
10	2666	X	687	-0-	-1979	-0-	39	1	507	2	N	128	173	1			71
							141	9									
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2158	2	255	9	N	232					303
*12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	1661	1	1231	2	N	130	177	1			256
							143	9									
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					256

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 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	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	478	1	1762	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	990	N	665	-0-	-325	-0-	155	1	509	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	543	1	1635	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3331	-0-	331	331	561	1	2770	2	Y	-0-					-0-
12	2773	N	2442	-0-	-331	-0-	414	1	2028	2	Y	-0-					-0-
*01	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	480	1	2349	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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	74	1	271	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	112	-0-	-98	-0-	26	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	273	-0-	-130	-0-	68	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	79	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	60	1	295	2	Y	-0-					-0-
*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	67	1	329	2	Y	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	110	1	429	2	N	11	5	1			6
							6	4	12	9							
*01	3100	N	3773	-0-	673	673	642	1	2998	2	N	104	72	1			38
							19	4	114	9							

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	T. A.		594	-0-	594	594	113	1	416	2	Y	59	72	1			42
							65	9									
09	T. A.		514	-0-	514	1108	113	1	371	2	Y	27	47	1			22
							30	9									
10	T. A.		170	-0-	170	1278	40	1	120	2	Y	9					31
							10	9									
11	1344	X	66	-0-	-1278	-0-	9	1	44	2	Y	12	34	1			9
							13	9									
12	527	N	90	-0-	-437	-0-	12	1	59	2	Y	17	12	1			14
							19	9									
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	110	2	Y	21	17	1			18
							23	9									

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 08/23/2018 - P/A 08/23/18

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	314	1	1903	2	N	129	89	1			52
							33	4	142	9							
09	2520	N	2430	-0-	-90	-0-	314	1	2004	2	N	102	126	1			28
							112	9									
10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	379	1	2141	2	N	100	84	1			44
							14	4	110	9							
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	384	1	1892	2	N	152	166	1			30
							2	4	167	9							
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	499	1	1942	2	N	130	89	1			71
							26	4	143	9							
*01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	436	1	2034	2	N	197	196	1			72
							12	4	217	9							

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3208	-0-	-1349	-0-	594	1	2544	2	N	-0-					-0-
							70	4									
09	4410	X	4266	-0-	-144	-0-	578	1	3688	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3185	-0-	-1186	-0-	645	1	2514	2	N	-0-					-0-
							26	4									
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	725	1	3570	2	N	-0-					-0-
							4	4									
12	4402	X	4150	-0-	-252	-0-	839	1	3265	2	N	-0-					-0-
							46	4									
*01	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	742	1	3462	2	N	-0-					-0-
							22	4									

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	574	1	2115	2	Y	101	163	1	1	8	80
							111	9									
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	565	1	1853	2	Y	106	1	8			185
							117	9									
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	429	1	1293	2	Y	71	182	1			74
							78	9									
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	393	1	1943	2	Y	98					172
							108	9									
12	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	451	1	2209	2	Y	175	191	1			156
							193	9									
*01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	407	1	1989	2	Y	40	162	1			34
							44	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-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-

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304

08	1488	X	1352	-0-	-136	-0-	170	1	1029	2	N	124	87	1			50
							17	4	136	9							
09	1440	X	803	-0-	-637	-0-	100	1	639	2	N	58	92	1			16
							64	9									
10	1488	X	1383	-0-	-105	-0-	194	1	1081	2	N	92	67	1			41
							7	4	101	9							
11	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	266	1	1309	2	N	191	194	1			38
							1	4	210	9							
12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	418	1	1629	2	N	198	128	1			108
							21	4	218	9							
*01	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	263	1	1230	2	N	214	244	1			78
							7	4	235	9							

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	237	1	872	2	Y	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	257	1	843	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	329	-0-	-756	-0-	82	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	890	-0-	-190	-0-	150	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	187	1	917	2	Y	-0-					-0-
*01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	189	1	923	2	Y	-0-					-0-

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	740	1	4759	2	Y	13					142
							82	4	14	9							
09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	705	1	4494	2	Y	94	174	1			62
							103	9									
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	796	1	4534	2	Y	117					179
							29	4	129	9							
11	4350	X	4172	-0-	-178	-0-	693	1	3411	2	Y	59					238
							3	4	65	9							
*12	4495	X	4136	-0-	-359	-0-	824	1	3204	2	Y	57	177	1			118
							45	4	63	9							
*01	4495	X	3930	-0-	-565	-0-	680	1	3171	2	Y	54					172
							20	4	59	9							

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	716	1	4418	2	N	106	63	1			43
							77	4	117	9							
09	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	921	1	5871	2	N	107	120	1			30
							118	9									
10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	323	1	1932	2	N	31	47	1			14
							11	4	34	9							
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	525	1	2589	2	N	73	73	1			14
							3	4	80	9							
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	682	1	2692	2	N	64	43	1			35
							37	4	70	9							
*01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	762	1	3579	2	N	123	113	1			45
							23	4	135	9							

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					171
09	1230	N	685	-0-	-545	-0-	16	1	643	2	N	24					195
							26	9									
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	124	1	2327	2	N	124	184	1			135
							136	9									
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	120	1	1791	2	N	106	193	1			48
							117	9									
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	124	1	1334	2	N	94					142
							103	9									
*01	2573	N	1790	-0-	-783	-0-	124	1	1568	2	N	89	179	1			52
							98	9									

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-					184
09	7110	X	4187	-0-	-2923	-0-	31	1	3783	2	Y	339					523
							373	9									
10	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	604	1	15888	2	Y	1265	1689	1			99
							1392	9									
11	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	670	1	7497	2	Y	530	373	1			256
							583	9									
12	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	693	1	6822	2	Y	544	559	1			241
							598	9									
*01	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	693	1	6723	2	Y	574	562	1			253
							631	9									

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 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	744	N	701	-0-	-43	-0-	121	1	445	2	N	123	101	1			88
							135	9									
09	810	N	668	-0-	-142	-0-	139	1	456	2	N	66	101	1			53
							73	9									
10	744	N	635	-0-	-109	-0-	141	1	425	2	N	63					116
							69	9									
11	690	N	608	-0-	-82	-0-	68	1	338	2	N	184	161	1			139
							202	9									
12	682	N	596	-0-	-86	-0-	67	1	327	2	N	184	169	1			154
							202	9									
*01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	82	1	400	2	N	149	173	1			130
							164	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	39	4	77	9	N	70					120
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	41	4	81	9	N	74	171	1			23
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	37	4	73	9	N	66					89
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	34	4	66	9	N	60					149
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	29	4	56	9	N	51	156	1			44
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					44

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	#	2064	-0-	-416	-0-	275	1	1668	2	N	84	56	1			34
							29	4	92	9							
09	2400	#	2230	-0-	-170	-0-	292	1	1860	2	N	71	85	1			20
							78	9									
10	2170	#	1590	-0-	-580	-0-	312	1	1216	2	N	45	45	1			20
							12	4	50	9							
11	2229	R	2229	-0-	-0-	-0-	357	1	1756	2	N	104	103	1			21
							2	4	114	9							
12	0		2197	-0-	2197 B	2197	426	1	1658	2	N	82	58	1			45
							23	4	90	9							
*01	4753	N	2556	-0-	-2197 B	-0-	421	1	1967	2	N	142	135	1			52
							12	4	156	9							

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284933 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9436 - 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	0		36	-0-	36	23216	5	1	29	2	N	2	80	1			1
							2	9									
09	4840		-0-	-0-	-4840	18376					N	-0-	1	1			-0-
10	13640		-0-	-0-	-13640	4736					N	-0-					-0-
11	13200		-0-	-0-	-13200	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31 B	-31					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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, 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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. (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

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - PLUGGED 08/30/18

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - PLUGGED 08/30/18

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

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

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2018 - PLUGGED 08/17/18

EXXON SPEER FEE WELL #: 2 RRCID -> 155202 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3870 - 3875

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2018 - P/A 08/13/18

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

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_____ 09/06/2018 - PLUGGED 09/0618

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. (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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (8200) 96979 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 2 RRCID -> 276880 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8436 - 8446

*08	32860		7779	-0-	-25081	3122	1377	1	5965	3	N	397	365	1			174
							437	9									
09	29400	#	11814	-0-	-17586	-0-	644	1	10701	2	N	426	548	1			52
							469	9									
10	30380	#	11308	-0-	-19072	-0-	758	1	10068	3	N	438	366	1			124
							482	9									
11	25830	#	6825	-0-	-19005	-0-	476	1	6010	3	N	308	195	1			237
							339	9									
12	12214	#	8106	-0-	-4108	-0-	516	1	7224	3	N	333	378	1			192
							366	9									
01	12214	#	7344	-0-	-4870	-0-	494	1	6732	3	N	107					299
							118	9									

WHITE POINT, EAST (8750) 96979 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 1 RRCID -> 285472 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8666 - 8675

08	14B2	EXT	14260	-0-	14260	58325	1488	1	12556	3	N	196	185	1			110
							216	9									
09	14B2	EXT	14945	-0-	14945	73270	694	1	14087	3	N	149	199	1			60
							164	9									
10	14B2	EXT	15740	-0-	15740	89010	521	1	15059	3	N	145					205
							160	9									
11	14B2	EXT	9850	-0-	9850	98860	523	1	9262	3	N	59	191	1			73
							65	9									
12	14B2	EXT	12435	-0-	12435	111295	983	1	11265	3	N	170	190	1			53
							187	9									
01	14B2	EXT	10374	-0-	10374	121669	549	1	9757	3	N	62					115
							68	9									

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

08	10416	#	8481	-0-	-1935	-0-	1085	1	6690	2	N	542	368	1			218
							110	4	596	9							
09	8310	#	8183	-0-	-127	-0-	1048	1	6680	2	N	414	518	1			114
							455	9									
10	8726	R	8726	-0-	-0-	-0-	1199	1	7048	2	N	399	336	1			177
							40	4	439	9							
11	9240	#	4030	-0-	-5210	-0-	624	1	3074	2	N	299	417	1			59
							3	4	329	9							
12	8494	#	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-	59	1			-0-
01	8711	#	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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

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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
BEUTNAGEL WELL #: 1 RRCID -> 285615 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	24090		2409	-0-	-21681	-0-	2409	4			N	-0-					-0-

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			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-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	6			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	6			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3500) 97706 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
EGGERT, EDGAR H. WELL #: 1 RRCID -> 062102 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	6			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			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-

WILLMANN (3600) 97706 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 2 RRCID -> 035953 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILLMANN (4020) 97706 638 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 4 RRCID -> 084620 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4030 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	6			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	6			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-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 284080 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 4878 PERF. 4694 - 4702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	13674	-0-	-59	-0-	13646	3	28	9	N	25					84
09	13770	#	11511	-0-	-2259	-0-	11488	3	23	9	N	21					105
10	14229	#	11214	-0-	-3015	-0-	11192	3	22	9	N	20					125
11	13770	#	9855	-0-	-3915	-0-	9836	3	19	9	N	17					142
12	14229	#	10647	-0-	-3582	-0-	10617	3	30	9	N	27					169
01	13671	#	3219	-0-	-10452	-0-	3218	3	1	9	N	1					170

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			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-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (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

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-

YEARY (HUFF) //CONT.// 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
01	14B DENY	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-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 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) //CONT.// 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
01	14B DENY	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

08	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-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

YEARY (STUBBS) //CONT.// 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
WAGNER OIL COMPANY 891175
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	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 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	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	15	1	1845	2	Y	82	84	1			1
						90	9									
09	1800 N	1793	-0-	-7	-0-	2	1	1696	2	Y	86	81	1			6
						95	9									
10	1705 N	1630	-0-	-75	-0-	12	1	1545	2	Y	66	65	1			7
						73	9									
11	1830 N	1775	-0-	-55	-0-	1710	2	65	9	Y	59	65	1			1
12	1860 N	1712	-0-	-148	-0-	45	1	1571	2	Y	87	77	1			11
						96	9									
01	1643 N	1407	-0-	-236	-0-	1324	2	83	9	Y	75	85	1			1

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	3636	3585	-0-	-51	-0-	29	1	3556	2	Y	-0-					-0-
09	3420	3289	-0-	-131	-0-	3	1	3286	2	Y	-0-					-0-
10	3534	3188	-0-	-346	-0-	25	1	3163	2	Y	-0-					-0-
11	3420	2922	-0-	-498	-0-	2915	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	3534	3005	-0-	-529	-0-	83	1	2913	2	Y	8	7	1			1
						9	9									
01	3534	2898	-0-	-636	-0-	2890	2	8	9	Y	7	8	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
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
WAGNER OIL COMPANY 891175
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO "H' WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	163	1	1319	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1316	-0-	-389	-0-	108	1	1208	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	695	-0-	-955	-0-	188	1	507	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	814	-0-	-705	-0-	82	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1077	-0-	-225	-0-	18	1	1059	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 (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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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 (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 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	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 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	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	263	-0-	-2527	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	572	-0-	-2128	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

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-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SWANTNER,G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2670	-0-	-60	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2931	-0-	-572	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2694	-0-	-696	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2650	-0-	-853	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2634	-0-	-497	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	420	N	125	-0-	-295	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-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-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	577	-0-	-260	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
01	868	N	649	-0-	-219	-0-	649	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	4061	X	3656	-0-	-405	-0-	190	1	3466	2	N	-0-					33
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	227	1	4081	2	N	-0-					33
10	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	278	1	4993	2	N	-0-					33
11	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	398	1	6289	2	N	-0-					33
*12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	261	1	4614	2	N	2					35
							2	9									
*01	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	558	1	10280	2	N	-0-					35
	CUELLAR, J. VELA				WELL #: 6	RRCID -> 228557						COMPL. DATE 05/10/2007					TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	21	1	100	2	N	-0-					1
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	13	1	58	2	N	-0-					1
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	18	1	76	2	N	-0-					1
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	20	1	89	2	N	-0-					1
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					1
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	16	1	74	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-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-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-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1891	N	1446	-0-	-445	-0-	1446	2			N	-0-					52
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					52
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1888	2	44	9	N	40					92
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1935	2	73	9	N	66	158	1			-0-
12	2139	N	1924	-0-	-215	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1488	-0-	-434	-0-	1488	2			N	-0-					-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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2018 - P/A 12/11/18

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 (2600) 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 247046 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 3000 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	5611	X	5327	-0-	-284	-0-	230	1	5097	2	Y	-0-			-0-
09	5430	X	5071	-0-	-359	-0-	232	1	4839	2	Y	-0-			-0-
10	5425	X	5322	-0-	-103	-0-	251	1	5071	2	Y	-0-			-0-
11	5250	X	5205	-0-	-45	-0-	237	1	4968	2	Y	-0-			-0-
12	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	285	1	5142	2	Y	-0-			-0-
01	5332	X	5125	-0-	-207	-0-	277	1	4848	2	Y	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6742 - 6808

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	372	1	5796	2	Y	-0-			-0-
09	5490	X	5318	-0-	-172	-0-	282	1	5036	2	Y	-0-			-0-
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	306	1	5420	2	Y	-0-			-0-
11	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	288	1	5666	2	Y	-0-			-0-
12	5673	X	4999	-0-	-674	-0-	216	1	4783	2	Y	-0-			-0-
01	5673	X	5624	-0-	-49	-0-	300	1	5324	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	65	1	1784	2	Y	-0-			-0-
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	55	1	1596	2	Y	-0-			-0-
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	59	1	1761	2	Y	-0-			-0-
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	56	1	1561	2	Y	-0-			-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	44	1	1734	2	Y	-0-			-0-
*01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	49	1	1567	2	Y	-0-			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13516	X	13263	-0-	-253	-0-	574	1	12689	2	Y	-0-			-0-
09	12780	X	12564	-0-	-216	-0-	574	1	11990	2	Y	-0-			-0-
10	13640	X	12672	-0-	-968	-0-	599	1	12073	2	Y	-0-			-0-
11	13200	X	12096	-0-	-1104	-0-	551	1	11545	2	Y	-0-			-0-
12	13640	X	12239	-0-	-1401	-0-	643	1	11596	2	Y	-0-			-0-
01	13268	X	12117	-0-	-1151	-0-	656	1	11461	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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 F RRCID -> 104500 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6632 - 6706

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

08	744	N	725	-0-	-19	-0-	57	1	668	2	Y	-0-			-0-
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	71	1	1177	2	Y	-0-			-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	28	1	763	2	Y	-0-			-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-
01	806	N	119	-0-	-687	-0-	1	1	118	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	156	1	3456	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	173	1	3605	2	Y	15	11	0			6
							17	9									
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	194	1	3904	2	Y	29	30	1			5
							32	9									
11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	184	1	3845	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	221	1	3988	2	Y	17	19	1			1
							19	9									
*01	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	231	1	4031	2	Y	16	16	1			1
							18	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 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-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1007CT RRCID -> 013810 COMPL. DATE 00/62/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6943

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 ZONE 21-B UNIT WELL #: 1065 C RRCID -> 072759 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6820 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, 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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	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 #: 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	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 #: 28 U RRCID -> 071821 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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_____ 11/02/2018 - P/A 11/02/18

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	106	-0-	-235	-0-	105	3	1	9	N	1					35
09	510	N	238	-0-	-272	-0-	238	3			N	-0-					35
10	496	N	214	-0-	-282	-0-	9	1	205	3	N	-0-					35
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					35
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					35
*01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					35

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 5 RRCID -> 281686 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7172 - 7177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	180	N	28	-0-	-152	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	107	2	N	1					1
							1	9									
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-					1
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	10	1	69	2	N	-0-					1
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	13	1	87	2	N	-0-					1
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	1					2
							1	9									
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	11	1	79	2	N	-0-					2

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	114	1	757	2	Y	3					4
							3	9									
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	111	1	761	2	Y	3					7
							3	9									
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	111	1	750	2	Y	2					9
							2	9									
11	810	N	721	-0-	-89	-0-	94	1	625	2	Y	2					11
							2	9									
12	837	N	776	-0-	-61	-0-	90	1	685	2	Y	1					12
							1	9									
01	837	N	757	-0-	-80	-0-	89	1	666	2	Y	2					14
							2	9									

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					33
09	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	2	Y	-0-					33
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	66	1	502	2	Y	1					34
							1	9									
*01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	127	1	955	2	Y	2					36
							2	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	698	1	4644	2	Y	18					39
							20	9									
09	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	666	1	4563	2	Y	14					53
							15	9									
10	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	697	1	4708	2	Y	14					67
							15	9									
11	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	668	1	4459	2	Y	13					80
							14	9									
12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	657	1	4981	2	Y	11					91
							12	9									
*01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	606	1	4540	2	Y	11					102
							12	9									

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	9734	X	1737	-0-	-7997	-0-	70	1	1232	2	Y	395	180	1			225
							435	9									
09	7050	X	1685	-0-	-5365	-0-	96	1	1589	2	Y	-0-					225
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					225
11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	159	1	2311	2	Y	56	186	1			95
							62	9									
*12	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2059	2	140	9	Y	127	183	1			39
*01	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	131	1	1728	2	Y	186	88	1			137
							205	9									

THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 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	13423	X	5616	-0-	-7807	-0-	289	1	5123	2	Y	185					202
							204	9									
09	12990	X	9086	-0-	-3904	-0-	492	1	8146	2	Y	407	537	1			72
							448	9									
10	13423	X	10046	-0-	-3377	-0-	630	1	9274	2	Y	129					201
							142	9									
11	8370	X	6291	-0-	-2079	-0-	392	1	5708	2	Y	174	181	1			194
							191	9									
12	9393	X	7595	-0-	-1798	-0-	7394	2	201	9	Y	183	358	1			19
01	10044	X	5797	-0-	-4247	-0-	401	1	5279	2	Y	106	106	1			19
							117	9									

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	86	1	1531	2	Y	-0-					-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	82	1	1360	2	Y	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	70	1	1028	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1264	-0-	-296	-0-	81	1	1183	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
*01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	93	1	1218	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

THOMASMA, RAY J. WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	402	1	7114	2	Y	-0-			-0-
09	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	406	1	6717	2	Y	-0-			-0-
10	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	292	1	4297	2	Y	-0-			-0-
11	7440	X	5034	-0-	-2406	-0-	324	1	4710	2	Y	-0-			-0-
12	7688	X	4883	-0-	-2805	-0-	4883	2			Y	-0-			-0-
01	7502	X	4755	-0-	-2747	-0-	336	1	4419	2	Y	-0-			-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 17 RRCID -> 246540 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-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-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	3762	-0-	-1105	-0-	200	1	3533	2	N	26					126
							29	9									
09	4710	X	4518	-0-	-192	-0-	251	1	4150	2	N	106					232
							117	9									
10	4867	X	3928	-0-	-939	-0-	235	1	3461	2	N	211	183	1			260
							232	9									
11	4230	X	3998	-0-	-232	-0-	257	1	3741	2	N	-0-	178	1	6	6	76
12	4681	X	3973	-0-	-708	-0-	3973	2			N	-0-					76
01	4681	X	3073	-0-	-1608	-0-	217	1	2856	2	N	-0-					76

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

08	10137	X	1042	-0-	-9095	-0-	1036	2	6	9	Y	5					96
09	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	-0-					96
10	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1451	2	7	9	Y	6					102
11	9810	X	1363	-0-	-8447	-0-	1357	2	6	9	Y	5	86	1			21
12	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	14919	2	68	9	Y	62					83
*01	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11871	2	51	9	Y	46	115	1			14

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

08	6727	X	820	-0-	-5907	-0-	816	2	4	9	Y	4					14
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					14
10	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6689	2	29	9	Y	26					40
11	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	13524	2	90	9	Y	82	97	1			25
12	3100	N	5837	-0-	2737	2737	5807	2	30	9	Y	27					52
*01	8521	X	5784	-0-	-2737	-0-	5758	2	26	9	Y	24	68	1			8

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 193821 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10310 - 10324

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 15 WELL #: 5 RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/17

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662

SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	5333	-0-	-1177	-0-	471	1	4862	2	Y	-0-					7
09	5790	X	5108	-0-	-682	-0-	813	1	4295	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10		5455	-0-	5455	5455	1196	1	4259	2	Y	-0-					7
11	10564	X	5109	-0-	-5455	-0-	1075	1	4034	2	Y	-0-					7
12	5332	X	5319	-0-	-13	-0-	1245	1	4074	2	Y	-0-					7
01	5456	X	5179	-0-	-277	-0-	1144	1	4035	2	Y	-0-					7

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	973	-0-	-298	-0-	86	1	887	2	Y	-0-					9
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	211	1	1113	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		1164	-0-	1164	1164	255	1	909	2	Y	-0-					9
11	2320	N	1156	-0-	-1164	-0-	243	1	913	2	Y	-0-					9
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	468	1	1530	2	Y	-0-					9
01	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	229	1	808	2	Y	-0-					9

SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	2221	-0-	-73	-0-	195	1	2018	2	Y	7	14	1			2
							8	9									
09	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	297	1	1567	2	Y	12					14
							13	9									
10	DLQ G-10		1094	-0-	1094	1094	237	1	846	2	Y	10	14	1			10
							11	9									
11	2642	N	1548	-0-	-1094	-0-	323	1	1213	2	Y	11	14	1			7
							12	9									
12	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	447	1	1462	2	Y	6					13
							7	9									
*01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	486	1	1712	2	Y	8	13	1			8
							9	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	525	1	5424	2	Y	62	115	1			11
							68	9									
09	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	888	1	4687	2	Y	99					110
							109	9									
10	DLQ G-10		5330	-0-	5330	5330	1149	1	4093	2	Y	80	117	1			73
							88	9									
11	9162	X	3832	-0-	-5330	-0-	785	1	2945	2	Y	93	119	1			47
							102	9									
12	6014	X	3640	-0-	-2374	-0-	839	1	2746	2	Y	50					97
							55	9									
01	6014	X	5704	-0-	-310	-0-	1245	1	4390	2	Y	63	105	1			55
							69	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	837	N	410	-0-	-427	-0-	36	1	374	2	Y	-0-					40
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	93	1	490	2	Y	-0-					40
10	DLQ G-10		521	-0-	521	521	114	1	407	2	Y	-0-					40
11	918	N	397	-0-	-521	-0-	84	1	313	2	Y	-0-					40
12	589	N	497	-0-	-92	-0-	116	1	381	2	Y	-0-					40
01	527	N	440	-0-	-87	-0-	97	1	343	2	Y	-0-					40

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	916	-0-		-851		-0-		80	1	828	2	Y	7	14	1			1
										8	9									
09	2572	N	2572	-0-		-0-		-0-		408	1	2151	2	Y	12					13
										13	9									
10	DLQ G-10		2268	-0-		2268		2268		495	1	1762	2	Y	10	14	1			9
										11	9									
11	2900	N	2442	-0-		-458		1810		511	1	1919	2	Y	11	14	1			6
										12	9									
12	3100	N	1374	-0-		-1726		84		320	1	1047	2	Y	6					12
										7	9									
01	2263	N	772	-0-		-1491		-0-		169	1	594	2	Y	8	13	1			7
										9	9									

SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	997	-0-		-26		-0-		88	1	909	2	Y	-0-					6
09	987	N	987	-0-		-0-		-0-		157	1	830	2	Y	-0-					6
10	DLQ G-10		1050	-0-		1050		1050		230	1	820	2	Y	-0-					6
11	1998	N	948	-0-		-1050		-0-		199	1	749	2	Y	-0-					6
12	1023	N	966	-0-		-57		-0-		226	1	740	2	Y	-0-					6
01	1054	N	893	-0-		-161		-0-		197	1	696	2	Y	-0-					6

BMT/K & H "A" WELL #: 1 RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64	N	64	-0-		-0-		-0-		3	1	59	2	Y	2	2	1			1
										2	9									
09	30	N	19	-0-		-11		-0-		1	1	18	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		53	-0-		53		53		8	1	44	2	Y	1					2
										1	9									
11	97	N	44	-0-		-53		-0-		8	1	34	2	Y	2	2	1			2
										2	9									
12	31	N	23	-0-		-8		-0-		3	1	20	2	Y	-0-	1	1			1
01	62	N	12	-0-		-50		-0-		1	1	9	2	Y	2	1	1			2
										2	9									

BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4126	-0-		-896		-0-		680	1	3409	2	Y	34	124	1			28
										37	9									
09	4860	X	3867	-0-		-993		-0-		618	1	3237	2	Y	11					39
										12	9									
10	DLQ G-10		2516	-0-		2516		2516		503	1	1902	2	Y	101	130	1			10
										111	9									
11	4799	X	2283	-0-		-2516		-0-		481	1	1740	2	Y	56					66
										62	9									
12	4123	X	3548	-0-		-575		-0-		528	1	2937	2	Y	75					141
										83	9									
01	4123	X	2707	-0-		-1416		-0-		507	1	2186	2	Y	13	136	1			18
										14	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	110	1	1137	2	Y	8	14	1			2
							9	9									
09	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	191	1	1007	2	Y	12					14
							13	9									
10	DLQ G-10		1277	-0-	1277	1277	278	1	989	2	Y	9	14	1			9
							10	9									
11	2502	N	1225	-0-	-1277	-0-	255	1	958	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	295	1	966	2	Y	6					12
							7	9									
*01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	283	1	999	2	Y	8	13	1			7
							9	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1222	-0-	-80	-0-	107	1	1107	2	Y	7	14	1			1
							8	9									
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	236	1	1248	2	Y	12					13
							13	9									
10	DLQ G-10		1665	-0-	1665	1665	363	1	1291	2	Y	10	14	1			9
							11	9									
11	2900	N	1492	-0-	-1408	257	311	1	1169	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
12	1652	N	1395	-0-	-257	-0-	325	1	1063	2	Y	6					12
							7	9									
*01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	319	1	1124	2	Y	8	13	1			7
							9	9									

BMT/K & H "D" WELL #: 1 RRCID -> 177527 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 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	10974	X	8896	-0-	-2078	-0-	440	1	8456	2	Y	-0-					-0-
09	10410	X	9363	-0-	-1047	-0-	526	1	8837	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		9475	-0-	9475	9475	1474	1	8001	2	Y	-0-					-0-
11	18425	X	8950	-0-	-9475	-0-	1731	1	7219	2	Y	-0-					-0-
12	10261	X	9415	-0-	-846	-0-	1181	1	8234	2	Y	-0-					-0-
01	9672	X	8993	-0-	-679	-0-	1278	1	7715	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	651	N	649	-0-	-2	-0-	32	1	617	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	35	1	587	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		643	-0-	643	643	100	1	543	2	Y	-0-					-0-
11	1253	N	610	-0-	-643	-0-	118	1	492	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	631	-0-	-20	-0-	79	1	552	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	89	1	535	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4570	-0-	-421	-0-	757	1	3798	2	Y	14	52	1			43
							15	9									
09	4830	X	4466	-0-	-364	-0-	715	1	3745	2	Y	5					48
							6	9									
10	DLQ G-10		4701	-0-	4701	4701	973	1	3681	2	Y	43	55	1			36
							47	9									
11	9284	X	4583	-0-	-4701	-0-	986	1	3572	2	Y	23					59
							25	9									
12	4836	X	4318	-0-	-518	-0-	653	1	3630	2	Y	32					91
							35	9									
01	4712	X	4703	-0-	-9	-0-	884	1	3813	2	Y	5	57	1			39
							6	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10542 - 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	1178	N	850	-0-	-328	-0-	35	1	669	2	Y	133	122	1			91
							146	9									
09	1110	N	785	-0-	-325	-0-	38	1	638	2	Y	99	116	1			74
							109	9									
10	DLQ G-10		712	-0-	712	712	98	1	530	2	Y	76					150
							84	9									
11	1257	N	545	-0-	-712	-0-	84	1	350	2	Y	101	127	1			124
							111	9									
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	112	1	782	2	Y	109	120	1			113
							120	9									
*01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	128	1	775	2	Y	146	120	1			139
							161	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

08	3317	X	2952	-0-	-365	-0-	146	1	2806	2	Y	-0-					14
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	188	1	3159	2	Y	-0-					14
10	DLQ G-10		3271	-0-	3271	3271	509	1	2762	2	Y	-0-					14
11	6359	X	3088	-0-	-3271	-0-	597	1	2491	2	Y	-0-					14
12	3534	X	3246	-0-	-288	-0-	407	1	2839	2	Y	-0-					14
01	3472	X	3436	-0-	-36	-0-	488	1	2948	2	Y	-0-					14

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 "Z" WELL #: 1 RRCID -> 178722 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 "A" WELL #: 2 RRCID -> 179281 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 "D" WELL #: 4 RRCID -> 179473 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "A" WELL #: 3 RRCID -> 179771 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7686 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BMT/K & H "X" WELL #: 1 RRCID -> 179827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11609 PERF. 10325 - 10846

08	1488 N	1259	-0-	-229	-0-	62	1	1197	2	Y	-0-					-0-
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	79	1	1329	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1465	-0-	1465	1465	228	1	1237	2	Y	-0-					-0-
11	2877 N	1412	-0-	-1465	-0-	273	1	1139	2	Y	-0-					-0-
12	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	181	1	1264	2	Y	-0-					-0-
01	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	205	1	1235	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 2 RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 10512 - 10574

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 "Z" WELL #: 4 RRCID -> 180279 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 10793 - 10859

08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					2
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10	7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-					2
11	17 N	10	-0-	-7	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					2
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					2
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2

BMT/K&H "D" WELL #: 5 RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10868 - 11034

08	372 N	359	-0-	-13	-0-	18	1	341	2	Y	-0-					-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	455	-0-	455	455	71	1	384	2	Y	-0-					-0-
11	927 N	472	-0-	-455	-0-	91	1	381	2	Y	-0-					-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	64	1	449	2	Y	-0-					-0-
*01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	75	1	456	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 5 RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10890 - 11022

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 "C" WELL #: 2 RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10336 - 10405

08	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	57	1	1098	2	Y	-0-					3
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	69	1	1151	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10	1144	-0-	1144	1144	178	1	966	2	Y	-0-					3
11	2252 N	1108	-0-	-1144	-0-	214	1	894	2	Y	-0-					3
12	1271 N	1006	-0-	-265	-0-	126	1	880	2	Y	-0-					3
*01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	175	1	1057	2	Y	-0-					3

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 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	279	N	221	-0-	-58	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					17
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					17
10	DLQ G-10		168	-0-	168	168	26	1	142	2	Y	-0-					17
11	381	N	213	-0-	-168	-0-	41	1	172	2	Y	-0-					17
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	23	1	162	2	Y	-0-					17
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	20	1	121	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 "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	1054	N	908	-0-	-146	-0-	45	1	860	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	55	1	923	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	DLQ G-10		1061	-0-	1061	1061	165	1	895	2	Y	1					3
							1	9									
11	2120	N	1059	-0-	-1061	-0-	204	1	852	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	137	1	959	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	163	1	982	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4695	-0-	-141	-0-	232	1	4463	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4446	-0-	-234	-0-	250	1	4196	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5349	-0-	5349	5349	832	1	4517	2	Y	-0-					-0-
11	9701	X	4352	-0-	-5349	-0-	842	1	3510	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	587	1	4094	2	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4369	-0-	-715	-0-	621	1	3748	2	Y	-0-					-0-

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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			Y	-0-					11
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					11
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	Y	-0-					11
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	30	1	111	2	Y	-0-					11
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	20	1	124	2	Y	-0-					11
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	129	2	Y	-0-					11

BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	375	1	1880	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	2250	N	2187	-0-	-63	-0-	351	1	1836	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		2309	-0-	2309	2309	482	1	1821	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	2900	N	2271	-0-	-629	1680	491	1	1778	2	Y	2					2
							2	9									
12	3100	N	2150	-0-	-950	730	327	1	1819	2	Y	4					6
							4	9									
*01	2927	N	2197	-0-	-730	-0-	413	1	1784	2	Y	-0-	6	1			-0-

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	558	N	376	-0-	-182	-0-	18	1	356	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	25	1	423	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	DLQ G-10		444	-0-	444	444	69	1	374	2	Y	1					2
							1	9									
11	865	N	421	-0-	-444	-0-	81	1	338	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	60	1	420	2	Y	-0-	1	1			1
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	72	1	435	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	1	1	636	2	Y	2					10
							2	9									
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	7	1	639	2	Y	3					13
							3	9									
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	64	1	408	2	Y	6	19	1			-0-
							7	9									
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	148	1	550	2	Y	2					2
							2	9									
12	682	N	588	-0-	-94	-0-	82	1	503	2	Y	3					5
							3	9									
*01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	111	1	567	2	Y	3					8
							3	9									

BMT/K&H "X" WELL #: 3 RRCID -> 184520 COMPL. DATE 05/13/2017 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	5425	X	4195	-0-	-1230	-0-	207	1	3986	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	4920	X	4373	-0-	-547	-0-	246	1	4125	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	DLQ G-10		4828	-0-	4828	4828	751	1	4076	2	Y	1					3
							1	9									
11	9455	X	4627	-0-	-4828	-0-	894	1	3730	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	657	1	4580	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	4805	X	3452	-0-	-1353	-0-	490	1	2960	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1865	-0-	-367	-0-	92	1	1773	2	Y	-0-					28
09	2130	N	2009	-0-	-121	-0-	113	1	1896	2	Y	-0-					28
10	DLQ G-10		2319	-0-	2319	2319	361	1	1958	2	Y	-0-					28
11	2900	N	2043	-0-	-857	1462	395	1	1648	2	Y	-0-					28
12	3100	N	2362	-0-	-738	724	296	1	2066	2	Y	-0-					28
*01	3070	N	2346	-0-	-724	-0-	333	1	2013	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	367	-0-	-67	-0-	18	1	349	2	Y	-0-					28
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	21	1	346	2	Y	-0-					28
10	DLQ G-10		352	-0-	352	352	55	1	297	2	Y	-0-					28
11	705	N	353	-0-	-352	-0-	68	1	285	2	Y	-0-					28
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	43	1	303	2	Y	-0-					28
*01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	49	1	295	2	Y	-0-					28

BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 7900

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	6169	X	2212	-0-	-3957	-0-	109	1	2101	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	5970	X	2299	-0-	-3671	-0-	129	1	2168	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	DLQ G-10		1890	-0-	1890	1890	294	1	1595	2	Y	1					3
							1	9									
11	4051	X	2161	-0-	-1890	-0-	418	1	1742	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	2542	X	1454	-0-	-1088	-0-	182	1	1270	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	2387	X	1257	-0-	-1130	-0-	178	1	1076	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 "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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	981	-0-	-11	-0-	48	1	926	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	53	1	886	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
10	DLQ G-10		966	-0-	966	966	150	1	812	2	Y	4					7
							4	9									
11	1886	N	920	-0-	-966	-0-	177	1	737	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
12	961	N	938	-0-	-23	-0-	117	1	817	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
01	961	N	927	-0-	-34	-0-	131	1	789	2	Y	6	5	1			6
							7	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	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1547	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
09	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	87	1	1469	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
10	DLQ G-10		1661	-0-	1661	1661	258	1	1402	2	Y	1					7
							1	9									
11	2900	N	1513	-0-	-1387	274	292	1	1218	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
12	2259	N	1985	-0-	-274	-0-	249	1	1734	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
*01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	289	1	1744	2	Y	2	2	1			7
							2	9									

BMT/K&H "X" WELL #: 5 RRCID -> 186786 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1786	-0-	-167	-0-	88	1	1683	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	96	1	1620	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
10	DLQ G-10		2103	-0-	2103	2103	326	1	1768	2	Y	8					16
							9	9									
11	2900	N	1682	-0-	-1218	885	323	1	1348	2	Y	10	13	1			13
							11	9									
12	2823	N	1938	-0-	-885	-0-	241	1	1684	2	Y	12	13	1			12
							13	9									
01	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	264	1	1594	2	Y	15	13	1			14
							17	9									

BMT/K&H "J" WELL #: 1 RRCID -> 186826 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4530	-0-	-709	-0-	224	1	4299	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
09	5070	X	3722	-0-	-1348	-0-	209	1	3509	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
10	DLQ G-10		3767	-0-	3767	3767	586	1	3178	2	Y	3					6
							3	9									
11	7933	X	4166	-0-	-3767	-0-	805	1	3357	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
12	4712	X	4215	-0-	-497	-0-	528	1	3683	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
01	4526	X	4436	-0-	-90	-0-	629	1	3799	2	Y	7	5	1			6
							8	9									

BMT/K&H "Z" WELL #: 5 RRCID -> 186871 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10681 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	52	1	1000	2	Y	-0-					3
09	656	X	656	-0-	-0-	-0-	37	1	619	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		561	-0-	561	561	87	1	474	2	Y	-0-					3
11	940	X	379	-0-	-561	-0-	73	1	306	2	Y	-0-					3
12	682	N	580	-0-	-102	-0-	73	1	507	2	Y	-0-					3
01	558	N	309	-0-	-249	-0-	44	1	265	2	Y	-0-					3

BMT/K&H "A" WELL #: 7 RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H -D- WELL #: 8 RRCID -> 187777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	397	-0-	-161	-0-	20	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		444	-0-	444	444	69	1	375	2	Y	-0-					-0-
11	848	N	404	-0-	-444	-0-	78	1	326	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	64	1	449	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	49	1	294	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 3 RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	244	1	4695	2	Y	30	27	1			22
							33	9									
09	4650	X	2381	-0-	-2269	-0-	132	1	2226	2	Y	21	25	1			18
							23	9									
10	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	246	1	1335	2	Y	17					35
							19	9									
11	3382	X	1782	-0-	-1600	-0-	340	1	1418	2	Y	22	28	1			29
							24	9									
12	3968	X	1561	-0-	-2407	-0-	193	1	1343	2	Y	23	26	1			26
							25	9									
*01	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	717	1	4328	2	Y	32	26	1			32
							35	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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	142	1	479	2	Y	-0-					21
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	73	1	499	2	Y	-0-					21
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	160	1	437	2	Y	-0-					21
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	153	1	416	2	Y	-0-					21
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	140	1	438	2	Y	-0-					21
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	144	1	436	2	Y	-0-					21

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	682	N	642	-0-	-40	-0-	57	1	585	2	Y	-0-					1
09	660	N	603	-0-	-57	-0-	96	1	507	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		632	-0-	632	632	139	1	493	2	Y	-0-					1
11	1255	N	623	-0-	-632	-0-	131	1	492	2	Y	-0-					1
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	151	1	493	2	Y	-0-					1
*01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	141	1	497	2	Y	-0-					1

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	1023	N	785	-0-	-238	-0-	180	1	605	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	965	-0-	-145	-0-	123	1	842	2	Y	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	280	1	765	2	Y	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	291	1	793	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	505	-0-	-487	-0-	122	1	383	2	Y	-0-					-0-
*01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	434	1	1311	2	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6	1	6653	2	Y	9					41
							10	9									
09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	71	1	6847	2	Y	12					53
							13	9									
10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	871	1	5585	2	Y	25	78	1			-0-
							28	9									
11	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	1424	1	5284	2	Y	8					8
							9	9									
12	7223	X	6566	-0-	-657	-0-	923	1	5630	2	Y	12					20
							13	9									
01	7161	X	5898	-0-	-1263	-0-	963	1	4920	2	Y	14					34
							15	9									

MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2040	-0-	-254	-0-	2	1	2036	2	Y	2					18
							2	9									
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	23	1	2225	2	Y	3					21
							3	9									
10	2200	N	2475	-0-	275	275	333	1	2135	2	Y	6	20	1			7
							7	9									
11	2503	N	2228	-0-	-275	-0-	472	1	1754	2	Y	2					9
							2	9									
12	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	319	1	1948	2	Y	3					12
							3	9									
01	2480	N	2263	-0-	-217	-0-	370	1	1890	2	Y	3					15
							3	9									

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	Y	1					22
09	810	N	436	-0-	-374	-0-	4	1	430	2	Y	2					24
							2	9									
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	87	1	556	2	Y	3	10	1			17
							3	9									
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	81	1	302	2	Y	1					18
							1	9									
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	65	1	400	2	Y	1					19
							1	9									
01	651	N	429	-0-	-222	-0-	70	1	357	2	Y	2					21
							2	9									

MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	3	11
09	0	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11

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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	2	3	9	Y	3					18
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	Y	5					23
							6	9									
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	98	1	632	2	Y	9	30	1			2
							10	9									
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	79	1	294	2	Y	3					5
							3	9									
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	77	1	467	2	Y	4					9
							4	9									
*01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	83	1	425	2	Y	5					14
							6	9									

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	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	340	1	1420	2	N	19					159
							21	9									
09	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	261	1	1416	2	N	90					249
							99	9									
10	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	147	1	1538	2	N	17	196	1			70
							19	9									
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	384	1	1362	2	N	10					80
							11	9									
12	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	192	1	1534	2	N	37					117
							41	9									
01	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	170	1	1479	2	N	-0-					117

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	620	N	571	-0-	-49	-0-	1	1	568	2	Y	2					23
							2	9									
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	6	1	577	2	Y	3					26
							3	9									
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	73	1	466	2	Y	7	24	1			9
							8	9									
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	128	1	476	2	Y	2					11
							2	9									
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	80	1	489	2	Y	3					14
							3	9									
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	82	1	420	2	Y	3					17
							3	9									

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	806	N	679	-0-	-127	-0-	155	1	524	2	Y	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	84	1	573	2	Y	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	129	1	352	2	Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	197	1	537	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	393	-0-	-289	-0-	95	1	298	2	Y	-0-					-0-
*01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	186	1	563	2	Y	-0-					-0-

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	2635	N	826	-0-	-1809	-0-	181	1	611	2	Y	31					54
							34	9									
09	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	78	105	1			27
10	2200	N	2374	-0-	174	174	613	1	1676	2	Y	77					104
							85	9									
11	3000	N	2969	-0-	-31	143	782	1	2133	2	Y	49	105	1			48
							54	9									
12	2036	N	1893	-0-	-143	-0-	444	1	1392	2	Y	52					100
							57	9									
*01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	578	1	1746	2	Y	125	196	1			29
							138	9									

CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

08	3100	N	3115	-0-	15	15	711	1	2396	2	Y	7					89
							8	9									
09	2737	N	2722	-0-	-15	-0-	346	1	2357	2	Y	17	23	1			83
							19	9									
10	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	681	1	1862	2	Y	16					99
							18	9									
11	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	656	1	1788	2	Y	11	23	1			87
							12	9									
12	3100	X	2511	-0-	-589	-0-	605	1	1894	2	Y	11					98
							12	9									
01	3100	X	2215	-0-	-885	-0-	543	1	1641	2	Y	28	43	1			83
							31	9									

CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

08	248	N	199	-0-	-49	-0-	40	1	136	2	Y	21					37
							23	9									
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	21	1	140	2	Y	53	71	1			19
							58	9									
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	39	1	106	2	Y	52					71
							57	9									
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	49	1	134	2	Y	33	71	1			33
							36	9									
12	217	N	68	-0-	-149	-0-	7	1	22	2	Y	35					68
							39	9									
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	18	1	55	2	Y	86	133	1			21
							95	9									

CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

08	1116	N	268	-0-	-848	-0-	61	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	108	1	736	2	Y	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	278	1	759	2	Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	141	1	385	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	302	-0-	-566	-0-	73	1	229	2	Y	-0-					-0-
*01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	474	1	1431	2	Y	-0-					-0-